**РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ**
**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДСКОГО ОКРУГА САРАНСК**

**Р Е Ш Е Н И Е**

**от 20 июня 2023 года № 171**

# Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ Саранск на период с 2023 по 2035 годы

В соответствии со статьей 16 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», пунктом 23 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации и Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 1 октября 2013 года № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом городского округа Саранск Совет депутатов городского округа Саранск **р е ш и л:**

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городской округ Саранск на период с 2023 по 2035 годы согласно приложению к настоящему решению.

2. Признать утратившими силу:

решение Совета депутатов городского округа Саранск от 24 декабря 2009 года № 472 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Саранск на 2010–2012 годы и на период до 2020 года»;

решение Совета депутатов городского округа Саранск от 30 августа 2013 года № 243 «О признании утратившим силу решения Совета депутатов городского округа Саранск от 24 декабря 2009 года № 472»;

решение Совета депутатов городского округа Саранск от 10 сентября 2020 года № 309 «О внесении изменения в решение Совета депутатов городского округа Саранск от 24 декабря 2009 года № 472 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Саранск на 2010–2012 годы и на период до 2020 года».

3. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Совета депутатов
городского округа Саранск Т.И. Шукшина

Глава городского округа Саранск И.Ю. Асабин

**Полный текст опубликован в официальном сетевом издании** https://pravo.adm-saransk.ru/

ПРИЛОЖЕНИЕ
к решению Совета депутатов
городского округа Саранск

от 20 июня 2023 г. № 171

# Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования – городского округа Саранск на период с 2022 до 2035 г.

**г. Саранск, 2023**

# Том 1
# Программный документ

СОДЕРЖАНИЕ

**1. Раздел 1. Паспорт программы 6**

**2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры 12**

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения 12

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 12

2.1.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 12

2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 17

2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 20

2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения 20

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 21

2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы 22

2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 22

2.1.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 23

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 23

2.1.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 33

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения 34

2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 34

2.2.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 35

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 38

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 38

2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения 39

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 39

2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы 39

2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 39

2.2.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 40

2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 42
2.2.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 44
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения 45
2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 45
2.3.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 45
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 47
2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 48
2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения 48
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 49
2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы 49
2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 50
2.3.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 50
2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 52
2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 54
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения 55
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 55
2.4.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 56
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 60
2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 61
2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения 61
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 61
2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы 74
2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 75
2.4.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 76
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 76
2.4.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 82
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения 83
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 83
2.5.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 83

2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 87
2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 87
2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения 87
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 88
2.5.7. Надёжность работы коммунальной системы 88
2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса 89
2.5.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 89
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 90
2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 99
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО 99
2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы) 99
2.6.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 100
2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей) 102
2.6.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении) 102
2.6.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения 102
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом 103
2.6.7. Надёжность работы коммунальной системы 103
2.6.8. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе) 103
2.6.9. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 104
2.6.10. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах 105
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учёта потребителей 105
**3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования ГО Саранск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 110**
3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования 110
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 111
3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры с учётом технико-экономических показателей и обоснованием выбора 114
**4. Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры 128**
**5. Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей 133**
5.1. Инвестиционные программы в системе теплоснабжения 133
5.2. Инвестиционные программы в системе водоснабжения 190
5.3. Инвестиционные программы в системе водоотведения 195

5.4. Инвестиционные программы в системе электроснабжения 182
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения 189
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе организации поверхностного сбора ливневых стоков 202
5.7. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО 203
5.8. Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях 208
5.9. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении 208
5.10. Взаимосвязанность проектов 204
**6. Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 209**
6.1. Краткое описание форм организации проектов 209
6.2. Источники и объёмы инвестиций по проектам 210
6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы 212
6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения 213
**7. Раздел 7. Управление Программой 216**
7.1. Ответственный за реализацию Программы 216
7.2. План-график реализации Программы 217
7.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы 221
7.4. Порядок и сроки корректировки Программы 222

# 1. Раздел 1. Паспорт программы

| | |
|---|---|
| Наименование Программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования – городского округа Саранск на период с 2022 до 2035 г. (далее – Программа) |
| Основания для разработки Программы | – Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ;<br>– Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ;<br>– Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;<br>– Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;<br>– Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;<br>– Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;<br>– Федеральный закон Российской Федерации от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;<br>– Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;<br>– Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;<br>– Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;<br>– Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;<br>– Закон Российской Федерации от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне»;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;<br>– Приказ Госстроя от 1 октября 2013 года № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;<br>– Приказ Госстроя от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;<br>– Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 99 «Об утверждении |

| | |
|---|---|
| | Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;<br>– Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;<br>– Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;<br>– Требования к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, утверждённые приказом Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;<br>– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 №83»;<br>– Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;<br>– СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;<br>– Генеральный план ГО Саранск;<br>– Актуализированные схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ГО Саранск;<br>– Схема и программа развития электроэнергетики Республики Мордовия на 2021-2025 годы;<br>– Иные действующие нормативные документы в области электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твёрдыми коммунальными отходами. |
| Заказчик Программы | Казённое учреждение городского округа Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства»<br>Фактический адрес: 430016, Республика Мордовия, город Саранск, Терешковой ул., д.5 |
| Разработчик Программы | Общество с ограниченной ответственностью «Корпус» (ООО |

| | |
|---|---|
| | «Корпус»). Адрес: 630073, г. Новосибирск, Горский микрорайон, дом 1, офис 8, тел.: +7 (383) 351-66-00 |
| Ответственный исполнитель Программы | Казённое учреждение городского округа Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства» |
| Соисполнители Программы | Администрация ГО Саранск (по принадлежности);<br>Предприятия и организации коммунального комплекса ГО Саранск |
| Цели Программы | – обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надёжности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей;<br>– исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Постановления Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» и Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». |
| Задачи Программы | – обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития;<br>– определение перспектив развития муниципального образования;<br>– формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципальных образований;<br>– определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;<br>– определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;<br>– определение объемов применения, стоимости, эффектов и окупаемости инвестиционных проектов;<br>– определение источников финансирования инвестиционных проектов;<br>– формирование предложений по способам реализации инвестиционных проектов;<br>– прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;<br>– составление комплекса расчетных моделей в среде Excel;<br>– обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;<br>– обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;<br>– повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;<br>– внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;<br>– обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.<br>– - оценка воздействия предприятий, оказывающих услуги населению по поставке услуг централизованного водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, |

| | |
|---|---|
| | электроснабжения, и утилизацию твёрдых бытовых отходов на окружающую среду, с целью разработки мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки, в соответствии с действующим законодательством. |
| Целевые показатели Программы | *Электроснабжение*<br>– Суммарная величина новых нагрузок – 0,41 МВт;<br>– Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 31,4 кВт×ч/прож.;<br>– Удельный годовой расход электрической энергии в жилом фонде 77 кВт×ч/чел.;<br>– Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО – 100 %;<br>– Число инцидентов на электрических сетях – не более 65 ед. за период Программы;<br>– Объём недоотпуска электрической энергии – 14,43 тыс. кВт×ч;<br>– Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент – 0,22 тыс. кВт×ч;<br>– Уровень потерь электрической энергии – 10,4 %.<br>*Теплоснабжение*<br>– Суммарная величина новых нагрузок – 43,43 Гкал/ч;<br>– Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 0,110 Гкал/м$^2$;<br>– Удельный расход тепловой энергии в жилом фонде – 0,138Гкал/м$^2$;<br>– Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО – 97,0 %;<br>– Количество инцидентов на тепловых сетях – не более 9775 ед. за период Программы;<br>– Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии – 142,05 кг у.т./Гкал;<br>– Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии – 18,95кВт×ч/Гкал;<br>– Технологические потери тепловой энергии – 1,23%.<br>*Водоснабжение*<br>– Суммарная величина новых нагрузок – 12768,04 м$^3$/сут;<br>– Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 2,71м$^3$/прож.;<br>– Удельный расход холодной воды в жилом фонде – 31,13м$^3$/житель;<br>– Удельный расход горячей воды в жилом фонде – 19,82м$^3$/житель;<br>– Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО – 100%;<br>– Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем |

| | |
|---|---|
| | объёме воды, потребляемой на территории МО – 100 %;<br>– Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение – не более 3,06ед./км за период Программы;<br>– Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды – 0,06 кВт×ч/м$^3$;<br>– Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 1,13 кВт×ч/м$^3$;<br>– Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 15,83 %.<br>*Водоотведение*<br>– Суммарная величина новых нагрузок – 5765,42 м$^3$/сутки;<br>– Удельное количество аварий и засоров – 7,4ед./км;<br>– Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0,0 %;<br>– Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения – 0,0 %;<br>– Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод – 0,5 кВт×ч/м$^3$;<br>– Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод – 0,4 кВт×ч/м$^3$.<br>*Газоснабжение*<br>– Суммарная величина общего прироста потребления газа – 563,02млн. м$^3$;<br>– Удельная величина потребления газа в жилом фонде – 260,6 м$^3$/прож.;<br>– Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО – 100 %;<br>– Удельный вес газа в топливном балансе – 90 %.<br>*Обращение с твёрдыми коммунальными отходами*<br>– прирост годовой объёма отходов – 34,26тыс. м$^3$;<br>– уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО<br>• многоэтажный жилой фонд – 100 %;<br>• малоэтажный жилой фонд – 100 %;<br>– охват образования ТКО системой раздельного сбора – 55 %. |

| | |
|---|---|
| | *Критерии доступности для населения коммунальных услуг*<br>– сохранение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от состава семьи и площади жилого помещения:<br>• однокомнатная квартира (1 человек) – к 2035 году среднегодовая доля расходов составит не выше 11,21 %;<br>• двухкомнатная квартира (2 человека, оба работающие) – к 2035 году среднегодовая доля расходов составит не выше 9,47%;<br>• трёхкомнатная квартира (3 человека, 2 работающих) – к 2035 году среднегодовая доля расходов составит не выше 13,35%.<br>– уровень собираемости платежей за коммунальные услуги увеличится до 99 % к 2035 году;<br>– доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения не превысит 1,2 % к 2035 году. |
| Сроки и этапы реализации Программы | Сроки реализации Программы: 2022-2035 годы.<br>Выполнение Программы осуществляется в один этап. |
| Объёмы и источники финансирования Программы | Общий объём финансирования Программы за 2022-2035гг. составляет18 753,20млн. руб. без НДС[1], в том числе по источникам финансирования:<br>– операционные расходы РСО – 0,00млн. руб.;<br>– амортизационные отчисления –8 694,54 млн. руб.;<br>– прибыль – 0,00млн. руб.;<br>– плата за технологическое присоединение (подключение) – 4 273,19 млн. руб.;<br>– заёмные средства – 0,00млн. руб.;<br>– бюджетные средства – 3 357,66 млн. руб.;<br>– средства частных инвесторов – 2 427,82 млн. руб. |
| Ожидаемый результат реализации Программы | Развитие систем коммунальной инфраструктуры ГО Саранск, обеспечивающее предоставление качественных коммунальных услуг в соответствии с экологическими требованиями при доступных для населения тарифах |

[1] Справочно:22 503,84 млн. руб. с НДС.

# 2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

## 2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

### 2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Система централизованного теплоснабжения ГО Саранск включает в себя теплоисточники, входящие в перечень: регулируемых организаций, оказывающих услуги теплоснабжения в ГО Саранск такие как филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс», ООО «Управление ЖКХ», ООО ФСК «РуссТЭК, ОАО «РЖД», ООО «ТСО», МП «Саранскгорводоканал», ООО «Тепло-Люкс М».

В городском округе Саранск преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ, крупных районных и крышных котельных. Основным источником для жилого сектора ГО Саранск и промышленных предприятий, обеспечивающих их электрической энергией и теплом, является Саранская ТЭЦ-2. Она работает круглосуточно, зимой по тепловому графику, летом по графику энергосистемы.

На 01.01.2022 в системах централизованного теплоснабжения производство тепловой и электрической энергии, а также передача тепловой энергии осуществляется филиалом «Мордовский» ПАО «Т Плюс». Крышные теплоисточники, осуществляют теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также многоквартирных жилых домов.

ГО Саранск отнесён к ценовой зоне по теплоснабжению распоряжением Правительства РФ от 05.04.2021 № 872-р «Об отнесении муниципального образования «городской округ Саранск» Республики Мордовия к ценовой зоне теплоснабжения» с отнесением городского округа Саранск к ценовой зоне теплоснабжения».

### 2.1.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

В связи с развитием промышленных предприятий и возрастающим строительством жилья в ГО Саранск, в 1973 г. утверждён технический проект третьей очереди Саранской ТЭЦ-2. В этом же году начаты работы по переводу действующих котлов на газомазутное топливо.

Оборудование третьей очереди вводилось в эксплуатацию в следующие сроки:

- водогрейный котёл №2 -1975 г.;
- блок № 1-1978 г.;
- блок № 2-1979 г.;
- водогрейный котёл № 3 – 1981 г.

Система централизованного теплоснабжения города сложилась, в основном, в 1980 году. Теплоснабжение ГО Саранска осуществляется от Саранской ТЭЦ-2 и крупных водогрейных котельных: 8 микрорайон, 3 микрорайон, 2 микрорайон, 6 микрорайон, Лисма и др. Всего на территории города Саранска на нужды теплоснабжения работают более 60 котельных, из них около 20 малых и мелких котельных мощностью не более 5 Гкал/ч каждая. Все котельные работают на природном газе.

Функциональная структура СЦТ ГО Саранск представляет собой разделённое между разными юридическими лицами производство тепловой энергии, и её передачу до потребителя. При этом, по части СЦТ, процесс передачи тепловой энергии от энергоисточника до потребителя, осуществляется одним юридическим лицом.

Система централизованного теплоснабжения ГО Саранск включает в себя теплоисточники, входящие в перечень: регулируемых организаций, оказывающих услуги теплоснабжения в ГО

Саранск такие как филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс», ООО «Управление ЖКХ», ООО ФСК «РуссТЭК, ОАО «РЖД», ООО «ТСО», МП «Саранскгорводоканал», ООО «Тепло-Люкс М».

На 01.01.2022 в системах централизованного теплоснабжения производство тепловой и электрической энергии, а также передача тепловой энергии осуществляется филиалом «Мордовский» ПАО «Т Плюс».Крышные теплоисточники, осуществляют теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также многоквартирных жилых домов.

Таблица 1

Перечень организаций, оказывающих услуги теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
|---|---|---|
| **ЕТО №1 филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»** | | |
| 1 | Саранская ТЭЦ-2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 2 | Котельная кв. 107 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 3 | Котельная кв. 10-11 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 4 | Котельная 2 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 5 | Котельная 3 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 6 | Котельная 6 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 7 | Котельная ДРБ №2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 8 | Котельная 8 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 9 | Котельная Осипенко, 57 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 10 | Котельная Кирзавод | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 11 | Котельная Николаевка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 12 | Котельная Ялга | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 13 | Котельная Зыково | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 14 | Котельная Лисма | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 15 | Котельная Баня 3 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 16 | Котельная Баня 2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 17 | Котельная Московская, 48 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 18 | Котельная Озёрный | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 19 | Котельная Школа 13 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 20 | Котельная Луховка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 21 | Котельная Горяйновка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| **ЕТО №3 ООО ФСК «РуссТЭК»** | | |
| 37 | Котельная Мордовская, 35, к. 50А, стр. 1 | ООО ФСК «РуссТЭК» |
| 38 | Котельная Мокшанская, 16 | ООО ФСК «РуссТЭК» |
| **ЕТО №4 ОАО «РЖД»** | | |
| 39 | Котельная п. Зыково | ОАО «РЖД» |
| **ЕТО №5 ООО «ТСО»** | | |
| 40 | Котельная Мичурина, 19 | ООО «ТСО» |
| **ЕТО №6 МП «Саранскгорводоканал»** | | |
| 41 | Котельная Московская, 119 | МП «Саранскгорводоканал» |
| **ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М»** | | |
| 42 | Котельная №1 Гагарина, д.99-а | ООО «Тепло-Люкс М» |
| 43 | Котельная №2 (ТЦ «МАКС») Гагарина, д.99-а | ООО «Тепло-Люкс М» |
| 44 | Котельная №3 | ООО «Тепло-Люкс М» |

Зоны действия индивидуального, теплоснабжения в г.о. Саранск расположены в р.п. Ялга, п. Николаевка, п. Луховка, п. Озерный, п. Зыково и т.д.

Индивидуальное теплоснабжение характерно для индивидуальной застройки (одно и двухэтажные жилые здания).

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии в ГО Саранск осуществляется от Саранской ТЭЦ-2 филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс».

Саранская ТЭЦ-2 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение всей центральной части ГО Саранск, Октябрьского, Пролетарского и Ленинского районов города, а также, предприятий, расположенных на территории ГО Саранск, и собственные нужды ТЭЦ-2.

Установленная электрическая мощность Саранской ТЭЦ-2 – 280 МВт, установленная тепловая мощность – 744 Гкал/ч.

Состав основного оборудования и его мощность по Саранской ТЭЦ-2 приведены в таблице 2.

Таблица 2

Установленная мощность отдельных агрегатов и их количество по Саранской ТЭЦ-2 на конец 2021 года

| Наименование агрегатов | Наименование агрегатов | Электрическая мощность турбин (МВт) |
|---|---|---|
| Саранская ТЭЦ – 2 | Турбогенератор №2 | 60 |
| | Турбогенератор №4 | 110 |
| | Турбогенератор №5 | 110 |
| | Водогрейный котёл №1 ПТВМ-100 | - |

Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов и турбоагрегатов Саранской ТЭЦ-2 представлены в таблице 3.

Таблица 3

Характеристики основного оборудования Саранской ТЭЦ-2

| Ст. № | Тип | Год изг. | Год ввода | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 2 | ПТ-65/75-90/13 | 1993 | 3.1999 | |
| 4 | Т-100/120/130-3 | 1975 | 12.1977 | |
| 5 | Т-100/120/130-3 | 1979 | 12.1979 | |
| 1 | ПК-19 | 1956 | 12.1958 | |
| 3 | ПК-19 | 1958 | 7.1960 | Выведен из эксплуатации 01.12.2021 г. |
| 5 | ТП-47 | 1965 | 11.1966 | |
| 6 | ТП-47 | 1966 | 9.1967 | |
| 7 | ТГМЕ-464 | 1976 | 1.1978 | |
| 8 | ТГМЕ-464 | 1979 | 12.1979 | |
| 1 | ПТВМ-100 | 1967 | 1.1972 | |

Характеристика паровых котлов

1) Котельный агрегат типа ПК-19 (ст. №№ 1,3) – вертикально-водотрубный, однобарабанный, с естественной циркуляцией предназначен для сжигания угля (с жидким шлакоудалением). В процессе эксплуатации котлы были реконструированы на сжигание газа и мазута. В настоящее время котёл предназначен для сжигания газа, мазут - резервное топливо.

Компоновка котлоагрегата выполнена П-образной.

Каждый котёл ПК-19 оборудован 2-мя дутьевыми вентиляторами типа ВД – 18 с параметрами V=64,9 тыс.м$^3$/час, H=290/490 кгс/м$^2$, N=100/160 кВт, n=590/740 об/мин. и 2-мя дымососами типа Д-15,5×2 (V=1117,0 тыс.м$^3$/час, H=270 мм. вод. ст., N=250 кВт, n=740 об/мин.)[2]. Котёл ст. № 1 оборудован вентиляторами горячего дутья типа ВМ-40/750 в количестве 1 шт. на котёл, производительностью 40 тыс. м$^3$/час; котёл ст. № 3 оборудован вентиляторами горячего дутья типа І3,5У в количестве 1 шт. на котёл, производительностью 57,8 тыс. м$^3$/час (выведен из эксплуатации).

2) Котёл ТП-47 (ст. №№ 5, 6) – однобарабанный, водотрубный с естественной циркуляцией. Спроектирован Таганрогским котельным заводом «Красный котельщик» и предназначен для выработки перегретого пара с температурой 540 °С и давлением на выходе из котла 100 кгс/см$^2$.

[2] В числителе характеристика ДВ-1а и ДВ-2а, в знаменателе остальных вентиляторов котлов ПК-19

Топливо – газ, мазут.

Котельный агрегат ТП-47 имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры и опускной конвективной шахты, соединённых в верхней части горизонтальным газоходом, предназначен для работы с уравновешенной тягой. Топочная камера является восходящим газоходом, в котором расположены испарительные экраны, радиационный пароперегреватель, в верхней части топки установлены ширмы.

Дутьевой вентилятор типа ВДН-18-11 (2 шт.): V= 114000 $м^3$/ч; Н=440 кгс/$м^2$; N=320 кВт; n=100 об/мин. Дымосос типа Д-20×2 (2 шт.): V=163000 м3/ч; Н=257 кгс/$м^2$; N=400 кВт; n=600 об/мин.

3) Котельный агрегат ТГМЕ-464 (ст. № 7, 8) имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры и опускной конвективной шахты, соединённых в верхней части горизонтальным газоходом.

Топливо – газ, мазут.

Техническая характеристика паровых котлов представлена в таблице 4.

Таблица 4

Техническая характеристика паровых котлов

| Тип котла | ПК-19 | ТП-47 | ТГМЕ-464 |
|---|---|---|---|
| Паропроизводительность, т/час | 150 | 230 | 500 |
| Давление перегретого пара, кгс/$см^2$ | 100 | 100 | 140 |
| Температура перегретого пара, $^oC$ | 540 | 540 | 560 |
| Температура питательной воды, $^oC$ | 215 | 215 | 230 |

Характеристика водогрейных котлов

Пиковый теплофикационный водогрейный котёл типа ПТВМ-100 (ст. № 1) – прямоточный водотрубный котлоагрегат, с принудительной циркуляцией. Циркуляция воды в котле осуществляется по 2-х ходовой схеме, кратность циркуляции равна единице.

Техническая характеристика котла ПТВМ-100 представлена в таблице 5.

Таблица 5

Техническая характеристика котла ПТВМ-100

| Наименование показателя | Величина показателя |
|---|---|
| Тепловая производительность, Гкал/час | 100 |
| Рабочее давление, кгс/$см^2$ | 10 до 16 |
| Температура воды при пиковом режиме, °С: | |
| на входе в котёл | 104 |
| на выходе из котла | 150 |
| Температура воды при основном режиме, °С: | |
| на входе в котёл | 70 |
| на выходе из котла | 150 |
| Расход воды при пиковом режиме, т/час: | |
| номинальный | 2140 |
| минимальный | 1500 |
| Расход воды при основном режиме | |
| номинальный | 1235 |
| минимальный | 800 |

Характеристика турбинных установок

Турбина паровая типа ПТ-65/75-90/13 (ст. № 2) – конденсационная с регулируемыми отборами пара, производственным и теплофикационным, номинальной мощностью 65 МВт.

Техническая характеристика турбины представлена в таблице 2.1.5.

Таблица 6

Техническая характеристика турбины ПТ-65/75-90/13

| Наименование показателя | Величина показателя |
|---|---|
| Давление пара перед стопорным клапаном, кгс/$см^2$ | 90 |

| | |
|---|---|
| Температура пара перед стопорным клапаном, °С | 535 |
| Число оборотов, об/мин | 3000 |
| Максимальный расход пара через стопорный клапан, т/ч | 398 |

Турбина имеет два регулируемых отбора пара:

- производственный с номинальным абсолютным давлением 1,3 МПа (13 кгс/см$^2$);
- теплофикационный с номинальным абсолютным давлением 0,12 МПа (1,2 кгс/см$^2$).

Расход охлаждающей воды через конденсатор турбины 8000 м3/ч при расчётной температуре 20 °С.

При номинальных параметрах свежего пара, номинальном расходе и номинальной температуре охлаждающей воды, полностью включённой регенерации, количестве питательной воды, проходящей через ПВД, равном 105 % расхода пара на турбину при мощности 64 МВт номинальные величины отборов составляют: производственный отбор при р = 13 ата – 155 т/ч; теплофикационный отбор при р = 1,2 ата – 130 т/ч.

Максимальная мощность турбины 75 МВт.

Максимальная мощность турбины при работе на конденсационном режиме (с выключенными производственным и теплофикационным отборами) – 64 МВт. Эта мощность достигается при полностью включённой регенерации и номинальных параметрах свежего пара и охлаждающей воды. Ориентировочный расход пара при этом составляет 250 т/ч.

Паровая турбина ПТ-65/75-90/13 представляет собой одновальный двухцилиндровый агрегат, состоящий из ЦВД и ЦНД.

Давление теплофикационного отбора регулируется поворотной диафрагмой.

Турбина паровая типа Т-100/120-130-3 (ст. №№4, 5) Уральского турбомоторного завода номинальной мощностью 110 МВт, конденсационная с двумя регулируемыми теплофикационными отборами пара.

Техническая характеристика турбины представлена в таблицы 7.

Таблица 7

Техническая характеристика турбины Т-100/120-130-3

| **Наименование показателя** | **Величина показателя** |
|---|---|
| Давление пара перед стопорным клапаном, кгс/см$^2$ | 130 |
| Температура перегретого пара, °С | 555 |
| Число оборотов, об/мин | 3000 |
| Мощность турбины, МВт: | |
| номинальная | 110 |
| максимальная | 120 |

Расход свежего пара на конденсационном режиме при номинальной мощности – 398 т/ч.

Номинальная отопительная нагрузка – 175 Гкал/ч.

Турбина Т-100 предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока мощностью 120 МВт, монтируемого на общем фундаменте с турбиной.

Турбина рассчитана для работы в блоке с барабанным котлом ТГМЕ-464 производительностью 500 т/ч.

Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов и энергетических котлов Саранской ТЭЦ-2 приведён, в таблице 8.

Таблица 8

Остаточный парковый ресурс турбоагрегатов и энергетических котлов Саранской ТЭЦ-2

| Наименование оборудования, тип | Станционный № | Год ввода/год замены | Парковый ресурс/срок службы (час, лет) | Фактическая наработка на 01.01.22, час | Назначенный ресурс (час) или срок службы (лет) | Количество продлений на 01.01.2022, шт. | Число пусков с начала эксплуатации, шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПТ-65/75-90/13 | 2 | 1999 | 170 000 | 133 056 | - | - | 208 |
| Т-110/120-130-3 | 4 | 1977 | 220 000 | 227 820 | 263 951 | 1 | 542 |

| Наименование оборудования, тип | Станционный № | Год ввода/год замены | Парковый ресурс/срок службы (час, лет) | Фактическая наработка на 01.01.22, час | Назначенный ресурс (час) или срок службы (лет) | Количество продлений на 01.01.2022, шт. | Число пусков с начала эксплуатации, шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Т-110/120-130-4 | 5 | 1979 | 220 000 | 226 397 | 274 777 | 1 | 459 |
| ПК-19 | 1 | 1958 | 300 000 | 307 676 | 329 794 | 1 | 628 |
| ТП-47 | 5 | 1966 | 300 000 | 269 781 | - | - | 466 |
| ТП-47 | 6 | 1967 | 300 000 | 245 320 | - | - | 465 |
| ТГМЕ-464 | 7 | 1977 | 300 000 | 227 820 | - | - | 542 |
| ТГМЕ-464 | 8 | 1979 | 300 000 | 226 397 | - | - | 459 |
| ПТВМ-100 | 1 | 1972 | 16 лет | 21 883 | 2024 | 7 | 470 |

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Саранской ТЭЦ-2 приведены в табл. 9.

Таблица 9

Ограничения тепловой мощности

| Год | Установленная мощность, Гкал/ч | | | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч[3] | Расчётное потреб. теп. мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **турбоагрегатов** | **прочее** | **всего** | | | | |
| 2017-2021 | 514 | 230 | 744 | 30 | 714 | 8 | 706 |

Статистика технологических нарушений по Саранской ТЭЦ-2 за 2015-2021 гг. представлена в таблице 10.

Таблица 10

Статистика технологических нарушений на Саранской ТЭЦ-2

| Источник тепловой мошности | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020г. | 2021 | Всего: |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ТЭЦ-2 | 11 | 11 | 9 | 11 | 10 | 3 | 8 | 63 |

Технологические нарушения, произошедшие на электростанции за рассматриваемый период, не приводили к ограничению отпуска тепловой энергии и снижению качества теплоносителя. После выяснения причин в сжатые сроки принимались меры для устранения нарушений и дальнейшее восстановление заданного электрического режима.

### 2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 11

[3] По состоянию на начало 2022 г. располагаемая тепловая мощность Саранской ТЭЦ-2 в горячей воде составляет 674 Гкал/ч.

Основные характеристики котельных, 2021 г.

| Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника теплоснабжения | Уст. тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Ограничения мощности | Собственные нужды, Гкал/ч | Выработка тепла, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 107 | 14,8 | 14,4 | 0,4 | 0,444 | 26 041,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 10-11 | 24,9 | 22 | 2,9 | 0,109 | 65 387,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 2 мкр. | 26,8 | 24,3 | 2,5 | 0,16 | 53 184,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 3 мкр. | 24,9 | 24,24 | 0,66 | 0,094 | 54 316,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 6 мкр. | 36,9 | 33,2 | 3,7 | 0,127 | 63 446,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная ДРБ №2 | 13 | 12,9 | 0,1 | 0,048 | 25 513,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 8 мкр. | 28,6 | 25,1 | 3,5 | 0,101 | 43 292,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Осипенко, 57 | 13 | 12,6 | 0,4 | 0,06 | 20 848,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Кирзавод | 5,76 | 3,1 | 2,66 | 0,021 | 3 173,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Николаевка | 7 | 4,43 | 2,57 | 0,03 | 9 021,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Ялга | 19,5 | 17,8 | 1,7 | 0,094 | 31 331,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Зыково | 1,95 | 0,47 | 1,48 | 0,012 | 805 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Лисма | 20,6 | 16,2 | 4,4 | 0,07 | 30 899,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 3 | 3,4 | 3,2 | 0,2 | 0,031 | 5 549,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 2 | 1,93 | 0,94 | 0,99 | 0,004 | 527 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Московская, 48 | 25 | 21,9 | 3,1 | 0,075 | 45 496,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Озёрный | 8,34 | 4,13 | 4,21 | 0,014 | 7 131,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Школа 13 | 0,43 | 0,42 | 0,01 | 0,005 | 797 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Луховка | 8,6 | 6,5 | 2,1 | 0,07 | 16 209,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Горяйновка | 3,44 | 1,68 | 1,76 | 0,017 | 3 952,00 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Ботевградская, 29 | 0,63 | 0,57 | 0,06 | 0,01 | 915,2 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Пролетарская, 29 | 1,26 | 1,14 | 0,12 | 0,01 | 380,1 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Советская, 64 | 0,63 | 0,57 | 0,06 | 0,01 | 761,7 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы, 20/1 | 0,56 | 0,5 | 0,06 | 0,01 | 500 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 321 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/1 | 0,52 | 0,46 | 0,06 | 0,01 | 317,9 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/2 | 0,52 | 0,46 | 0,06 | 0,01 | 331,6 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/3 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 320,9 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,24 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 320,9 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. | 0,86 | 0,077 | 0,783 | 0,01 | 494 |

| Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника теплоснабжения | Уст. тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Ограничения мощности | Собственные нужды, Гкал/ч | Выработка тепла, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Победы,26/2 | | | | | |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,7 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 1 618,80 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот. По ул. Республиканская,30 | 0,35 | 0,31 | 0,04 | 0,01 | 872,6 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Мордовская,22 | 0,35 | 0,31 | 0,04 | 0,01 | 872,5 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,9 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 1 056,70 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,13 | 0,69 | 0,62 | 0,07 | 0,01 | 1 058,30 |
| ООО ФСК «РуссТЭК | Кот. Ул. Мордовская, 35 корп. 50А, стр. 1 | 4,13 | 3,76 | 0,37 | 0,02 | 10 446,70 |
| ООО ФСК «РуссТЭК» | Кот. Ул. Мокшанская, 16 | 0,17 | 0,15 | 0,02 | 0,01 | 199,2 |
| ОАО «РЖД» | Котельная п. Зыково | 2,8 | 2,5 | 0,3 | 0,113 | 443,7 |
| ООО «ТСО» | Кот. Ул. Мичурина, 19 | 1,93 | 1,74 | 0,19 | 0,004 | 1 422,10 |
| МП «Саранскгорводоканал» | Кот. По ул. Московская, 119 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 202,6 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 1 адм. Здания | 0,26 | 0,24 | 0,018 | 0,002 | 191,4 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 2 ТЦ «МАКС» | 2,1 | 1,93 | 0,17 | 0,001 | 1 606,50 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная №3 | 0,15 | 0,13 | 0,016 | 0,001 | 54,9 |

### 2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Все котельные оснащены приборами учёта газа, воды и тепла фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратом трубопроводе, а также в линии подпитки. Учёт тепловой энергии на котельных филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс», отпускаемой потребителям котельных, ведётся с помощью автоматизированной технологической и коммерческой системы учёта тепловой энергии на основе тепловычислителей ВКТ-4, ВКТ-5, ВКТ-7, ТСЧВМ, а также узлов учёта фирмы «Взлёт». Система обеспечивает сбор и накопление текущих и архивных данных по параметрам сетевой воды на выводах и количеству отпускаемой тепловой энергии за заданный отчётный период.

Доля поставляемого теплоресурса конечным потребителям через приборы учёта составляла 77,5 % (2021 г.).

### 2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Карта зон действия источников централизованного теплоснабжения ГО Саранск приведена на рисунке 1.

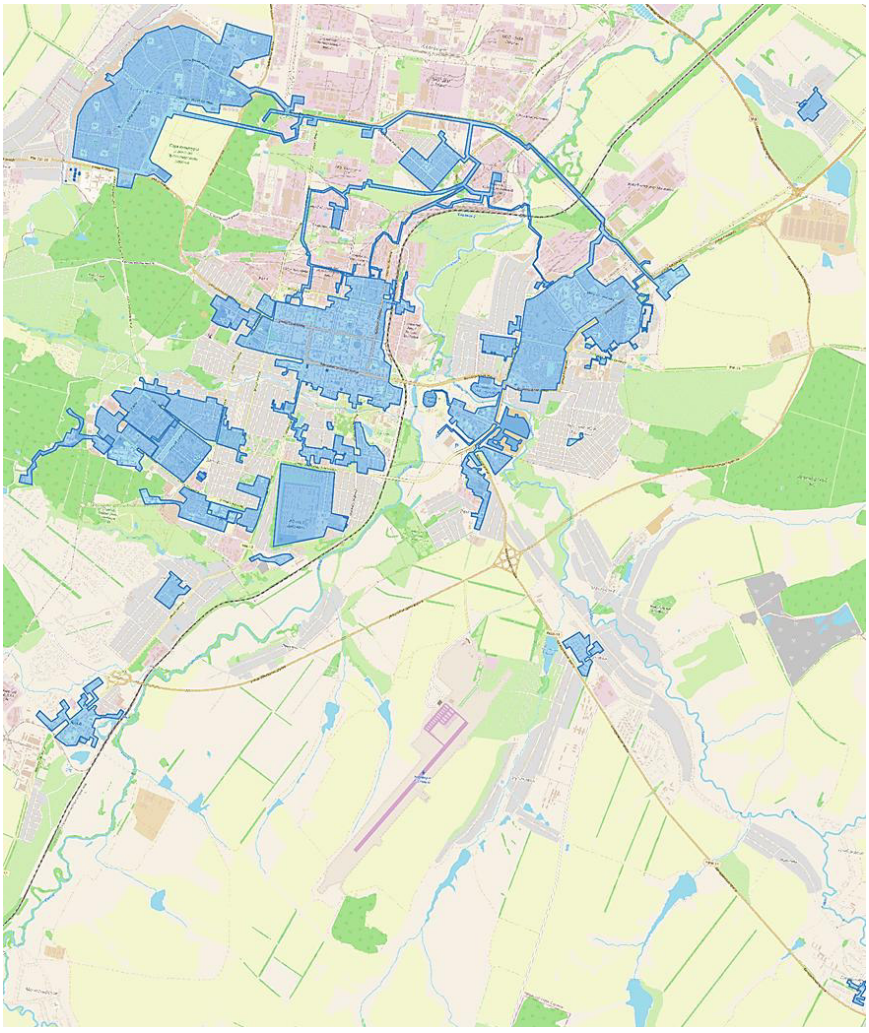


Рисунок 1. Зона действия источников теплоснабжения в ГО Саранск

Крышные теплоисточники, осуществляют теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также многоквартирных жилых домов.

Зоны действия индивидуального, теплоснабжения в ГО Саранск расположены в р.п. Ялга, п. Николаевка, п. Луховка, п. Озёрный, п. Зыково и т.д.

Индивидуальное теплоснабжение характерно для индивидуальной застройки (одно и двухэтажные жилые здания).

### 2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Сводные данные по резервам тепловой мощности котельных приведены в табл. 12.

Таблица 12

Договорная нагрузка, резервы и дефициты тепловой мощности нетто на источниках ГО Саранск

| № | Наименование источника | Договорная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | | | | | Сумма | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС (сред.) | ГВС (макс.) | Технология | | |
| **Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | |
| 1 | Саранская ТЭЦ-2 | 453,953 | 49,502 | 107,022 | 267,556 | | 610,478 | 8,145 |
| 2 | Котельная кв. 107 | 9,018 | 0,57 | 2,072 | 5,181 | | 11,66 | 2,296 |
| 3 | Котельная кв. 10-11 | 13,536 | 0,318 | 3,146 | 7,864 | | 17 | 3,989 |
| 4 | Котельная 2 мкр. | 15,532 | | | 0 | | 15,532 | 8,273 |
| 5 | Котельная 3 мкр. | 22,131 | 0,346 | 2,688 | 6,72 | | 25,165 | **-3,223** |
| 6 | Котельная 6 мкр. | 19,54 | 0,512 | 6,336 | 15,84 | | 26,388 | 5,681 |
| 7 | Котельная ДРБ №2 | 6,231 | 2,064 | 0,523 | 1,307 | | 8,818 | 3,835 |
| 8 | Котельная 8 мкр. | 14,537 | 0,035 | 2,948 | 7,371 | 0,009 | 17,52 | 6,916 |
| 9 | Котельная Осипенко, 57 | 3,623 | 0,376 | 0,202 | 0,504 | 0,259 | 4,201 | 7,727 |
| 10 | Котельная Кирзавод | 0,519 | | 0,095 | 0,238 | | 0,614 | 2,463 |
| 11 | Котельная Николаевка | 3,09 | | | 0 | | 3,09 | 1,212 |
| 12 | Котельная Ялга | 10,626 | 0,355 | 1,596 | 3,989 | | 12,577 | 4,407 |
| 13 | Котельная Зыково | 0,204 | 0,251 | 0,004 | 0,01 | | 0,459 | 1,279 |
| 14 | Котельная Лисма | 9,946 | 0,445 | 2,916 | 7,289 | | 13,307 | 2,326 |
| 15 | Котельная Баня 3 | 1,994 | 0,265 | 0,357 | 0,892 | | 2,616 | 0,435 |
| 16 | Котельная Баня 2 | 0,217 | | | 0 | | 0,217 | 0,702 |
| 17 | Котельная Московская, 48 | 14,974 | 1,207 | 2,31 | 5,775 | | 18,491 | 2,713 |
| 18 | Котельная Озерный | 1,773 | | 0,313 | 0,782 | | 2,086 | 1,736 |
| 19 | Котельная Школа 13 | 0,367 | | 0,005 | 0,013 | | 0,372 | 0,013 |
| 20 | Котельная Луховка | 4,652 | | 0,134 | 0,334 | | 4,785 | 1,364 |
| 21 | Котельная Горяйновка | 1,046 | 0,049 | 0,151 | 0,376 | | 1,246 | 0,267 |
| **ООО «Управление ЖКХ»** | | | | | | | | |
| 22 | Кот.Ботевградская, 29 | 0,55 | | 0,04 | 0,1 | | 0,593 | **-0,033** |
| 23 | Кот.Пролетарская, 29 | 0,2 | | 0,02 | 0,05 | | 0,22 | 0,91 |
| 24 | Кот.Советская, 64 | 0,22 | | 0,1 | 0,25 | | 0,32 | 0,24 |
| 25 | Котельная по ул. Победы, 20/1 | 0,29 | | 0,02 | 0,05 | | 0,31 | 0,18 |
| 26 | Котельная по ул. Победы,22 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 27 | Котельная по ул. Победы,22/1 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,2 | 0,25 |
| 28 | Котельная по ул. Победы,22/2 | 0,2 | | 0,01 | 0,025 | | 0,21 | 0,24 |
| 29 | Котельная по ул. Победы,22/3 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 30 | Котельная по ул. Победы,24 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 31 | Котельная по ул. Победы,26/2 | 0,36 | | | 0 | | 0,358 | **-0,291** |
| 32 | Котельная по ул.Девятаева,7 | 0,25 | | 0,31 | 0,775 | | 0,561 | **-0,181** |
| 33 | Котельная по ул.Республиканская,30 | 0,1 | | 0,16 | 0,4 | | 0,26 | 0,04 |
| 34 | Котельная по ул. Мордовская, 22 | 0,1 | | 0,16 | 0,4 | | 0,26 | 0,04 |
| 35 | Котельная по ул.Девятаева,9 | 0,15 | | 0,19 | 0,475 | | 0,341 | 0,039 |
| 36 | Котельная по ул.Девятаева,13 | 0,15 | | 0,19 | 0,475 | | 0,341 | 0,269 |
| **ООО ФСК «РуссТЭК** | | | | | | | | |
| 37 | Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1 | 3,91 | | 0,788 | 1,97 | | 4,693 | **-0,975** |

| № | Наименование источника | Договорная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | | | | | Сумма | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС (сред.) | ГВС (макс.) | Технология | | |
| 38 | Кот. ул. Мокшанская, 16 | 0,08 | | 0,01 | 0,025 | | 0,088 | 0,052 |
| **ОАО «РЖД»** | | | | | | | | |
| 39 | Котельная п. Зыково | 0,57 | 0,08 | | 0 | | 0,646 | 1,664 |
| **ООО «ТСО»** | | | | | | | | |
| 40 | Кот. ул. Мичурина, 19 | 0,86 | | 0,467 | 1,1675 | | 1,326 | 0,398 |
| **МП «Саранскгорводоканал»** | | | | | | | | |
| 41 | Кот. по ул. Московская, 119 | 0,21 | 0 | 0,039 | 0,0975 | | 0,247 | 0,13 |
| **ООО «Тепло-Люкс М»** | | | | | | | | |
| 42 | Котельная № 1 административного здания | 0,31 | | | 0 | | 0,311 | **-0,074** |
| 43 | Котельная № 2 ТЦ «МАКС» | 0,97 | 1,369 | 0,15 | 0,375 | | 2,487 | **-0,563** |
| 44 | Котельная №3 | 0,09 | | | 0 | | 0,09 | 0,039 |

## 2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы

Расчёт надёжности теплоснабжения выполняется на основе данных по повреждениям тепловых сетей и сооружений на них раздельно по отопительному периоду, по неотопительному периоду и по данным гидравлических испытаний по каждому году ретроспективного периода, предоставляемых теплосетевыми организациями.

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от источников тепловой энергии, структура магистральных тепловых сетей, как правило, радиальная, что предусматривалось ранее действующими нормами и требовало наименьших капиталовложений. Менее надёжным местом в системе теплоснабжения являются участки тепловых сетей, исчерпавшие свой ресурс. Данные участки имеют крайне низкую надёжность и подвержены частым авариям.

Теплоснабжающими организациями ведутся журналы утечек на тепловых сетях, журналы ремонтов и осмотров ТС, и прочая документация, предусмотренная действующими нормами и правилами.

## 2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

По информации, полученной от теплоснабжающих организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа Саранск, отказов оборудования источников тепловой энергии (аварий, инцидентов), приводящих к нарушению отпуска тепла в тепловые сети за три последних года – не зафиксировано. Отсутствие отказов оборудования источников тепла способствует проведение технического обслуживания и системы ремонтов, проводимых в соответствии с графиками планово-предупредительного ремонта.

Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. Неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующих организаций в порядке текущей эксплуатации. Оборудование восстанавливалось в рабочий режим в течение не более 24 часов.

Таблица 13

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии, с 2017 по 2021 годы

| Год | Наименование источника ТЭ | Кол-во отказов и восстановлений оборудования (шт.) |
|---|---|---|

| | | |
|---|---|---|
| 2017 | Саранская ТЭЦ-2 | 9 |
| 2018 | Саранская ТЭЦ-2 | 12 |
| 2019 | Саранская ТЭЦ-2 | 10 |
| 2020 | Саранская ТЭЦ-2 | 4 |
| 2021 | Саранская ТЭЦ-2 | 8 |

### 2.1.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения ГО Саранск являются котельные. Основной видом топлива для источников теплоснабжения – сетевой природный газ.

Количество загрязняющих веществ напрямую зависит от полноты сгорания топлива. В связи с этим для уменьшения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду необходимо использовать технологии сжигания топлива с наибольшим КПД.

### 2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Распоряжением Правительства РФ от 05.04.2021 № 872-р, ГО Саранск отнесён к ценовой зоне теплоснабжения.

Для всех ЕТО города с 01.12.2021 установлены индикативные предельные уровни и предельные уровни цен на тепловую энергию (по зонам деятельности).

В условиях перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения органами власти были определены следующие параметры работы ЕТО:

1) Расчёты цен на тепловую энергию, установленных с 01.12.2021, были произведены для 7 ТСО.
2) В соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), регулирующим органом был рассчитан и утверждён индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО на декабрь 2021 г. и 2022 г.

В случае, если индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил, выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действующего на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом «О теплоснабжении», предполагается применение графиков равномерного поэтапного доведения цены до индикативного предельного уровня цены.

В случае, если индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

Указом Главы Республики Мордовия от 21.10.2021 № 328-УГ был утверждён график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

Регулирующим органом был утверждён предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО на декабрь 2021 г. и на 2022 г.

Ниже приведены данные о ценах на тепловую энергию, установленных регулирующим органом для ЕТО на декабрь 2021 г. – 2022 г., а также утверждённый График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены.

В табл. 14 приведены данные о ценах на тепловую энергию, установленных регулирующим органом на 01.12.2021 – 31.12.21 и на 2022 г., с учётом перехода в ценовую зону теплоснабжения.

В табл. 15 приведены данные графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цен на т/э до индикативного предельного уровня цен.

Из графика видно, что в зоне большинства ЕТО тарифы на тепловую энергию (мощность), действовавшие на день окончания переходного периода превысили индикативное значение предельного уровня цены на тепловую энергию и будут «заморожены» до момента достижения действующей зафиксированной ценой на тепловую энергию величины индикативного предельного уровня, рассчитываемого регулирующим органом:

ЕТО и зоны с «заморозкой» цены до 01.07.2022 г.:

- Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» (в системах теплоснабжения 1-21);
- ООО ФСК «РуссТЭК» (система теплоснабжения 37-38);
- ООО «ТСО» (в единственной системе теплоснабжения 40);
- МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» (в единственной системе теплоснабжения 41);
- ООО «Тепло-Люкс М» (в системах теплоснабжения 42-44);

По оставшимся ЕТО и зонам г. Саранска, у которых тариф на тепловую энергию (мощность), действующий на день окончания переходного периода, оказался ниже индикативного предельного уровня цены срок доведения предельного уровня цены на тепловую энергию до индикативного предельного уровня не превышает 4 лет. Это следующие организации:

- ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения)
- Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД».

Индикативное значение будет достигнуто к 01.07.2022 в следующих зонах:

- Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» (в системах теплоснабжения 1-21);
- ООО ФСК «РуссТЭК» (система теплоснабжения 37-38);
- ООО «ТСО» (в единственной системе теплоснабжения 40);
- МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» (в единственной системе теплоснабжения 41);
- ООО «Тепло-Люкс М» (в системах теплоснабжения 42-44);

По остальным ЕТО и зонам индикативное значение цены планируется достичь к 01.07.2025.

Таблица 14

Индикативные предельные уровни и предельные уровни цен на т/э ЕТО, установленные для теплоснабжающих организаций ГО Саранск на декабрь 2021 г. и 2022 г.

| № | Наименование | Ед. изм. | 2021 г. | 2022 г. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | с 01.12.21 | с 01.01.22 | рост к предыдущему п/г, % | с 01.07.22 | рост к предыдущему п/г, % |
| | реквизиты документов в части ИПУЦ | | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 01.10.2021 № 129 | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 11.11.2021 № 158 | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | Системы теплоснабжения 1-21, без НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 1-21 | Руб/Гкал | 1503,11 | 1503,11 | 0,00% | 1 681,66 | 11,88% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 22-36, с НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 22 | Руб/Гкал | 1804,35 | 1804,35 | 0,00% | 2 018,72 | 11,88% |
| | Система теплоснабжения 23 | Руб/Гкал | 1804,42 | 1804,42 | 0,00% | 2 018,79 | 11,88% |
| | Система теплоснабжения 24-36 | Руб/Гкал | 1803,78 | 1803,78 | 0,00% | 2 018,05 | 11,88% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 37-38, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 37-38 | Руб/Гкал | 1804 | 1804 | 0,00% | 2 018,31 | 11,88% |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | Системы теплоснабжения 39, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 39 | Руб/Гкал | 2446,56 | 2446,56 | 0,00% | 2189,81 | -10,49% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 40, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 40 | Руб/Гкал | 1803,23 | 1803,23 | 0,00% | 2017,4 | 11,88% |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | Системы теплоснабжения 41, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 41 | Руб/Гкал | 1503,34 | 1503,34 | 0,00% | 1681,92 | 11,88% |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | | Системы теплоснабжения 42-44, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 42-44 | Руб/Гкал | 1503,25 | 1503,25 | 0,00% | 1681,82 | 11,88% |
| | реквизиты документов в части ПУЦ | | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 28.10.2021 № 137 | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 11.11.2021 № 159 | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | Системы теплоснабжения 1-21, без НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 1-21 | Руб/Гкал | 1 551,65 | 1 551,65 | 0,00% | 1 681,66 | 8,38% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 22-36, с НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 22 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,86 | 15,33% |
| | Система теплоснабжения 23 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,87 | 15,34% |

| № | Наименование | Ед. изм. | 2021 г. | 2022 г. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | с 01.12.21 | с 01.01.22 | рост к предыдущему п/г, % | с 01.07.22 | рост к предыдущему п/г, % |
| | Система теплоснабжения 24-36 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,65 | 15,32% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 37-38, (с НДС) | | | | |
| | Системы теплоснабжения 37-38 | Руб/Гкал | 1 843,48 | 1 843,48 | 0,00% | 2 018,31 | 9,48% |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | Системы теплоснабжения 39, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 39 | Руб/Гкал | 1 969,91 | 1 969,91 | 0,00% | 2 104,07 | 6,81% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 40, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 40 | Руб/Гкал | 2 865,75 | 2 865,75 | 0,00% | 2 865,75 | 0,00% |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | Системы теплоснабжения 41, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 41 | Руб/Гкал | 1 722,50 | 1 722,50 | 0,00% | 1 722,50 | 0,00% |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | | Системы теплоснабжения 42-44, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 42-44 | Руб/Гкал | 1 742,93 | 1 742,93 | 0,00% | 1 742,93 | 0,00% |

Таблица 15

## График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цен на т/э до индикативного предельного уровня цен

| № п/п | Наименование | номер системы теплоснабжения | 2021 г. | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | | 2025 г. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | реквизиты документов в части графика доведения ПУЦ к уровню ИПУЦ | | Указ Главы Республики Мордовия от 21.10.2021 № 328-УГ | | | | | | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | 1 - 21 | не применяется | | | | | | | | |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 22 | 94,3209% | 94,3209% | 97,2328% | 97,2328% | 98,1480% | 98,1480% | 99,0704% | 99,0704% | 100,0000% |
| | | 23 | 94,3174% | 94,3174% | 97,2302% | 97,2302% | 98,1462% | 98,1462% | 99,0695% | 99,0695% | 100,0000% |
| | | 24-36 | 94,3505% | 94,3505% | 97,2550% | 97,2550% | 98,1630% | 98,1630% | 99,0779% | 99,0779% | 100,0000% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 37-38 | не применяется | | | | | | | | |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 39 | 80,5175% | 80,5175% | 86,0011% | 86,0011% | 90,4349% | 90,4349% | 95,0973% | 95,0973% | 100,0000% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 40 | не применяется | | | | | | | | |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | 41 | не применяется | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование | номер системы теплоснабжения | 2021 г. | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | | 2025 г. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | 42-44 | не применяется | | | | | | | | |

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на приобретение топлива.

Политика сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги населению и прочим потребителям приводит к ограничению ежегодного роста тарифов на тепловую энергию. Ограничение ежегодного роста тарифов на тепловую энергию, в свою очередь, приводит к снижению затрат на ремонты и фонд оплаты труда основного производственного персонала, включаемых в тарифы на тепловую энергию, в результате чего теплоснабжающие компании и теплосетевые организации не имеют возможности обновлять своё оборудование, увеличиваются удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии, потери в тепловых сетях при её транспортировке. При этом также следует отметить, что темпы роста тарифов на газ значительно превышают темпы роста тарифов на тепловую энергию. Последнее приводит к ежегодному увеличению топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии и обуславливает неизбежные убытки при осуществлении регулируемой деятельности теплоснабжающей организации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечёт за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемые здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

За период 2019-2022 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Саранске регулирующим органом была установлена для ПАО «Т Плюс».

После перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения плата за подключение, установленная на 2021 г. (на год), была отменена (с 01.12.2021).

Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Мордовия на 01.01.2021 – 30.11.2021 г. представлена в таблице 16.

Таблица 16

Плата за подключение объектов заявителей (тыс. руб./Гкал/ч (без НДС))

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2021 |
|---|---|---|---|
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | |
| 1.5. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе: | тыс. руб./Гкал/ч | |
| 1.5.1. | Подземная прокладка (канальная 50-250 мм) | тыс. руб./Гкал/ч | 3 391,91 |
| 1.5.2. | Подземная прокладка (канальная 251-400 мм) | тыс. руб./Гкал/ч | 4 614,60 |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 106 от 28.07.2021 |

За период 2019-2021 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Саранске регулирующим органом была установлена для ПАО «Т Плюс».

При этом после перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, установленная на 2021 г., была отменена с 01.12.2021 г.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности приведена в табл. 17.

Таблица 17

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 01.07.21 - 30.11.21 | рост к предыдущему п/г |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Плата за услуги по поддержанию РМ (без НДС) | руб./Гкал/ч | 112,38 | --- | 112,38 | 0,00% | 115,62 | 2,88% | 115,62 | 0% | 114,80 | -0,7% | 114,80 | 0% |

Таблица 18

Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельностиПАО «Т Плюс»

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[4] | 20184 | 2019[5] | 20205 | 20215 |
| 1. | Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности: | тыс. руб. | 2606533,00 | 2863262,28 | 2521847,47 | 2453100,45 | 2205125,43 |
| | тепловая энергия | тыс. руб. | 2606533,00 | 2863262,28 | 2521847,47 | 2453100,45 | 2205125,43 |
| 2. | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 2662176,00 | 2925229,81 | 2572215,73 | 2549642,50 | 2292628,05 |
| 2.1. | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | | | | | |
| 2.2. | Расходы на топливо: | тыс. руб. | 1159248,77 | 1269078,92 | 1092223,61 | 1058086,52 | 1084665,53 |
| 2.2.1. | Вид | × | | | | | |
| 2.2.1.1. | Газ лимитный | тыс. руб. | 646470,94 | 1266859,01 | 1092193,22 | 1058054,75 | 1084005,60 |
| | Объем (газ) | Тыс.м$^3$ | 140612,19 | 274738,91 | 230388,48 | 216482,46 | 209219,76 |
| | Стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 4,60 | 4,61 | 4,74 | 4,89 | 5,18 |
| | Стоимость доставки (покупка+трансп.) | тыс. руб. | 48776,96 | 81448,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.2. | Газ коммерческий | тыс. руб. | 511445,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Объем (газ) | Тыс.м$^3$ | 118511,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 4,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Стоимость доставки (покупка+трансп.) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.3. | Способ приобретения | × | | | | | |
| 2.2.1.4. | Добавить вид | × | | | | | |
| | Мазут М-100 | тыс. руб. | 1332,63 | 2219,91 | 30,38 | 31,77 | 659,93 |
| | Объем (нефть) | тыс.т. | 0,28 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,07 |
| | Стоимость за тонну | тыс. руб. | 4,71 | 4,71 | 7,47 | 9,15 | 9,15 |
| | Добавить стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.4. | Добавить способ | × | | | | | |

[4] Регулируемые виды деятельности пар+вода

[5] Регулируемые виды деятельности только вода (пар с 2019 г. относится к нерегулируемому виду деятельности).

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[4] | 20184 | 2019[5] | 20205 | 20215 |
| | приобретения | | | | | | |
| 2.3. | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе: | тыс. руб. | 63847,84 | 65175,56 | 64839,03 | 62781,32 | 126277,69 |
| 2.3.1. | Средневзвешенная стоимость 1 кВт×ч | руб. | 2,86 | 5,67 | 5,88 | 6,22 | 4,96 |
| 2.3.2. | Объем приобретения электрической энергии | тыс. кВт×ч | 22352,85 | 11493,87 | 11026,46 | 10098,63 | 25484,79 |
| 2.4. | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 3280,08 | 2702,99 | 2982,96 | 3452,48 | 3051,62 |
| 2.5. | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 3137,32 | 4770,50 | 4248,46 | 4134,80 | 4085,50 |
| 2.6. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 60422,44 | 66437,03 | 70153,90 | 74733,90 | 90720,69 |
| 2.7. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 18568,09 | 20708,46 | 21428,69 | 22991,46 | 27614,57 |
| 2.8. | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 46820,12 | 48197,92 | 43862,95 | 36954,69 | 53491,36 |
| 2.9. | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 19505,24 | 15160,40 | 13510,26 | 11485,63 | 23432,80 |
| 2.10. | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 47156,56 | 47217,04 | 44724,08 | 41577,50 | 133798,44 |
| 2.11. | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 22049,78 | 21854,01 | 22442,63 | 22705,56 | 28844,97 |
| 2.12. | Общепроизводственные расходы, в том числе отнесённые к ним: | тыс. руб. | 88531,41 | 173950,54 | 126215,36 | 135803,32 | 242852,85 |
| 2.12.1. | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 5505,39 | 3833,01 | 4510,54 | 3731,86 | 26511,01 |
| 2.12.2. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 370,28 | 730,33 | 357,43 | 655,85 | 1186,36 |
| 2.13. | Общехозяйственные расходы, в том числе отнесённые к ним: | тыс. руб. | 96361,94 | 125163,64 | 175862,18 | 165810,01 | 106545,42 |
| 2.13.1. | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[4] | 20184 | 2019[5] | 20205 | 20215 |
| 2.13.2. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 28,88 | 26,16 | 23,79 | 16,33 | 18,80 |
| 2.14. | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе: | тыс. руб. | 36417,45 | 48123,68 | 26975,15 | 22074,45 | 49781,73 |
| 2.14.1. | Информация об объёмах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | × | | | | | |
| 2.15. | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации | тыс. руб. | 996828,95 | 1016689,11 | 862746,47 | 887050,88 | 317464,88 |
| 3. | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -55643,00 | -61967,53 | -50368,25 | -96542,04 | -87502,62 |
| 4. | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -933241,00 | 0,00 | 0,00 | -98490,47 | -126409,26 |
| 4.1. | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 14101,45 | 34696,80 | 0,00 |
| 5. | Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счёт их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки | тыс. руб. | 28954,19 | 26387,76 | 111775,08 | 57528,48 | 913009,05 |
| 6. | Стоимость переоценки основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Годовая бухгалтерская отчётность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | × | | | | | |
| 8. | Установленная тепловая мощность объектов | Гкал/ч | 1036,30 | 1036,30 | 956,30 | 993,38 | 993,38 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[4] | 20184 | 2019[5] | 20205 | 20215 |
| | основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | | | | | | |
| | Саранская ТЭЦ-2 | Гкал/ч | 744,00 | 744,00 | 664,00 | 704,00 | 704,00 |
| | Квартальные котельные | Гкал/ч | 292,30 | 292,30 | 292,30 | 289,38 | 289,38 |
| 9. | Тепловая нагрузка по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 869,45 | 888,57 | 848,10 | 817,03 | 807,54 |
| 10. | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 2089,31 | 2217,83 | 1886,44 | 1797,41 | 1706,73 |
| 11. | Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном: | тыс. Гкал | 2080,31 | 2207,59 | 1878,39 | 1804,31 | 1467,14 |
| 12.1. | По приборам учёта | тыс. Гкал | 1922,64 | 2020,96 | 1718,11 | 1646,76 | 1314,11 |
| 12.2. | Расчётным путём (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 157,67 | 186,64 | 160,28 | 157,55 | 153,03 |
| 13. | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утверждённые уполномоченным органом | Гкал/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276687,46 |
| 14. | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 233,31 |
| 15. | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 214,66 | 218,00 | 212,76 | 211,92 | 259,29 |
| 16. | Среднесписочная | чел. | 85,70 | 84,43 | 76,26 | 62,37 | 83,86 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[4] | 20184 | 2019[5] | 20205 | 20215 |
| | численность административно-управленческого персонала | | | | | | |
| 17. | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 145,79 | 145,25 | 142,95 | 141,75 | 144,00 |
| | Саранская ТЭЦ-2 | кг у. т./Гкал | 142,86 | 142,19 | 139,27 | 137,61 | 140,00 |
| | Квартальные котельные | кг у. т./Гкал | 155,72 | 155,86 | 155,58 | 154,77 | 156,27 |
| 18. | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемой деятельности | тыс. кВт×ч/ Гкал | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,04 |
| 19. | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемой деятельности | $м^3$/Гкал | 0,50 | 0,13 | 0,13 | 0,31 | 0,34 |

Текущим долгосрочным периодом регулирования филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» является 2019-2023 годы. В рамках периода установлены следующие долгосрочные параметры: индекс эффективности операционных расходов в 2019-2020 гг. – 1 % (далее – 2 %), базовый уровень операционных расходов (при установлении тарифов на тепловую энергию) на 2019 год – 257,08 млн. руб.

### 2.1.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения можно выделить следующие составляющие.

Необходима разработка мероприятия по устранению «перетопов» у потребителей.

Наиболее весомая доля тепловых сетей – 51,5 % приходится на теплотрассы возрастом от 30 до 50 лет.

Доля повреждений на трубопроводах тепловых сетей источников тепловой энергии, вызванных интенсивной наружной коррозией, составляет около 70 % от общего числа повреждений. К повреждениям такого типа приводит неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер в части антикоррозионных мероприятий, а именно: заиливание и затопление водой теплопроводов, отсутствие надёжных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

По результатам расчётов вероятности безотказной работы систем транспорта теплоносителя для магистральных трубопроводов от Саранской ТЭЦ-2 и ряда котельных выявлено, что на всех участках соблюдаются нормативные показатели надёжности. Существенный износ строительных конструкций ЦТП также, в свою очередь, отрицательно сказывается на надёжности и безопасности теплоснабжения потребителей.

Проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей обусловлены завышенными расходами теплоносителя, отсутствием необходимого регулирования в ИТП и ЦТП, нарушением требований по максимальному давлению в обратном трубопроводе тепловой сети. Завышенная температура в обратном трубопроводе свидетельствует о разрегулировке системы теплоснабжения в целом, и в частности, о завышенных расходах теплоносителя в системе теплоснабжения.

Перечень проблем, узких мест, неэффективной работы оборудования, схем, устройств, трубопроводов приведён ниже.

1. Средняя величина фактических потерь через тепловую изоляцию магистральных трубопроводов теплосети превышает нормативные значения за счёт обветшания теплоизоляции и роста доли трубопроводов, требующих срочной замены. Это обстоятельство приводит к существенным финансовым потерям теплоснабжающей организации.
2. Низкий уровень теплофикационной выработки на Саранской ТЭЦ-2 в неотопительном периоде обуславливает высокие среднегодовые удельные расходы топлива на производство электрической энергии.
3. Разрегулированность систем теплоснабжения (потери от «перетопов»).
4. Нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (завышенный расход теплоносителя) и сопутствующие ему «недотопы» и «перетопы» отдельных зданий.

На Саранской ТЭЦ-2 имеются ограничения установленной тепловой мощности в горячей воде, обусловленные:

- снижением номинальной мощности пиковой бойлерной № 3 на 10 Гкал/ч, что вызвано снижением поверхности нагрева из-за отглушения около 8 % трубок подогревателей.
- снижением номинальной мощности водогрейного котла ПТВМ-100 № 1 на 20 Гкал/ч из-за неудовлетворительного состояния боковых экранных труб.

## 2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

### 2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Предприятие, предоставляющее услуги водоснабжения – МП «Саранскгорводоканал».

Централизованная система водоснабжения городского округа Саранск состоит из комплекса сооружений, устройств и трубопроводов для забора, подготовки, хранения и подачи к потребителям питьевой воды. Источниками водоснабжения является артезианские скважины пяти водозаборных узлов (Рудненский, Новотроицкий, Пензятский, Саранский (городской), водозабор

СРК. Водозаборные узлы позволяют обеспечивать на сегодняшний день 136,02 тыс. м3/сутки воды. Водозаборы находятся в удовлетворительном состоянии.

Население, предприятия и организации городского округа Саранск обеспечиваются питьевой водой из единой городской централизованной системы водоснабжения, которая состоит: насосная станция первого подъёма воды; павильон артезианской скважины; резервуар воды; насосная станция второго подъёма воды; трубопровод; резервуар чистой воды; населённый пункт

Централизованную систему водоснабжения городского округа Саранск состоит из нескольких самостоятельных систем: г. Саранск, р.п. Ялга, п. Луховка, п. Озёрный; с. Грибоедово, с. Горяйновка, с. Монастырское, с. Зыково, д. Полянки. В населённых пунктах городского округа Саранск – п. Добровольный, д Ивановка, д. Танеевка, с. Напольная Тавла – централизованная система водоснабжения отсутствует. В п. Николаевка к западу от существующей застройки, район малоэтажного строительства, система водоснабжения также отсутствует.

## 2.2.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Новотроицкий водозабор эксплуатируется с 1998 года. В его состав входит Новотроицкий и Лемдяйский участки с десятью артезианскими скважинами, с величиной утверждённых запасов 20,0 тыс. $м^3$ и средним ежесуточным водоотбором 18,3 тыс. $м^3$.

Рудненский водозабор эксплуатируется с 1979 года. В его состав входит 21 артезианская скважина, и насосная станция второго подъёма с коммуникациями электрообеспечения и системой водоводов. Утверждённые запасы составляют 25,7 тыс. $м^3$/сутки. Фактический водоотбор составляет 21,3 тыс. $м^3$/сутки.

На водозаборе эксплуатируется 13 артезианских скважин, и 3 скважины в резерве.

- Пензятский водозаборный узел эксплуатируется с 1969 года. В состав водозабора входят 27 артезианских скважин, насосные станции второго и третьего подъёмов с пятью резервуарами чистой воды, коммуникациями электроснабжения и системой водоводов.

За более чем пятидесятилетнюю эксплуатацию статический уровень подземных вод водоносного горизонта снизился более чем на 70 метров. В настоящее время в работе ежесуточно находится 15 арт. скважин, 12 – в резерве.

Смешанная вода с ВНС 2-го подъёма Пензятского водозабора подаётся на ВНС 3-го подъёма Пензятского водозабора и в разводящие сети северо-западной части города. С ВНС 3-го подъёма Пензятского водозабора вода подаётся в северо-западную, северо-восточную и центральную части города и в основную часть юго-запада.

Наиболее интенсивное строительство и эксплуатация артезианских скважин центрального водозабора начато с начала 60-х годов прошлого века по мере развития города Саранска. Центральный водозабор подразделяется на ряд локальных водозаборных узлов: юго-западный, северо-восточный, и отдельно стоящих артезианских скважин, а также водозаборов пригородных населённых пунктов городского округа Саранск. Величина утверждённого лицензионного водоотбора составляет порядка 19,5 тыс. $м^3$/сутки.

Водозабор Саранского резинотехнического комбината (СРК), в настоящее время не эксплуатируется. Подземные воды с водозабора СРК с августа 2009 года в системе централизованного водоснабжения не используются и планируется его закрытие.

В настоящее время в системе водоснабжения города эксплуатируется 27 резервуаров чистой воды общим объёмом 112 590 $м^3$.

Водоснабжение района старой застройки в р. п. Николаевка осуществляется от централизованной системы водоснабжения, с одной из трех задействованной скважины, расположенными на западной окраине р.п. Николаевка.

Скважина осуществляет подпор централизованной системы старой застройки рабочего посёлка Николаевка. В районе новой малоэтажной застройки к западу от существующей, система

холодного водоснабжения отсутствует. В дальнейшей перспективе существует план по строительству водопроводных сетей в данном районе.

Водоснабжение в р.п. Ялга осуществляется с использованием водозаборного узла, расположенного с западной стороны р.п. Ялга в составе 2 резервуаров отъёмом по 500 тыс. м$^3$ каждый и 4 артезианских скважин, 3 из которых были приняты от ОПХ «Ялга», а 1 - от ООО «Алмаз». По двум водоводам Д - 300 мм вода подаётся в разводящую сеть посёлка.

На территории п. Озёрный расположены 2 водозаборные скважины, 1 п. п: напорная башня (50 м$^3$).

В с. Грибоедово существующим водопроводом снабжена улица Советская до реки Атемарка. Водопроводные сети из полиэтиленовых труб Ду100 мм проложены от существующей водозаборной скважины.

В с. Горяйновка есть существующие сети водопровода. Они проложены по пер. Орлова, улицам: Орлова, Молодёжная, Первомайская, Центральная Золёная. Снабжение этих сетей водой производится от существующего водозаборного узла, которой расположен в конце ул. Орлова с западной стороны села.

В с. Монастырское имеются 2 водозаборные скважины и водонапорная башня объёмом 50 м$^3$.

Водопроводные сети из полиэтиленовых труб Д = 100 мм.

В населённых пунктах городского округа Саранск (п. Добровольный, д. Ивановка д. Танеевка, с. Напольная Тавла) – централизованная система водоснабжения отсутствует.

В с. Зыково построены 2 скважины и башня объёмом 50 м$^3$, в д. Полянки построены скважины и башня объёмом 25 м$^3$, Проработка возможных вариантов водоснабжения, учитывая специфику расположения указанных поселков, сёл и деревень и их удалённость от водозаборов МП «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» показала, что сложность, большие затраты финансовых и материальных средств, значительны период времени для строительства водоводов и водозаборных узлов с насосными станциями, особенности рельефа местности определяют из всех возможных вариантов оперативного решения данной проблемы использование ряда имеющихся на территории названных населённых пунктов или в их ближайших окрестностях артезианских скважин.

Многие из них фактически заброшены и являются бесхозными, поскольку их балансовая принадлежность не определена, либо в них осуществляется нелицензионный водоотбор.

Ряд таких скважин эксплуатируются (или находятся на балансе) Организации научного обслуживания «Опытно-производственное хозяйство Ялта» Государственного научного учреждения «Мордовский научно-исследовательский институт сельского хозяйства» Российской академии сельскохозяйственных наук и Путевой машинной станции № 146 и станции Новые Полянки Куйбышевской железной дороги ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению).

Таблица 19

Технические характеристики водозаборных узлов с башнями Рожновского

| № п/п | Наименование населённого пункта | Количество водозаборных узлов с указанием количества скважин и номера скважины | Наличие лицензии на подъем воды, срок действия лицензии | Право собственности на объект | Наличие башни Рожновского с указанием объёма, м$^3$ | Наличие частотного преобразователя, да/нет |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ВЗУ Зыково | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04234 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 50 м$^3$ | нет |
| 2 | ВЗУ Монастырское | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04235 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 50 м$^3$ | нет |
| 3 | ВЗУ Полянки | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04236 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 25 м$^3$ | нет |
| 4 | ВЗУ Горяйновка | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 459080 | 1 – 53 м$^3$ | да |

| № п/п | Наименование населённого пункта | Количество водозаборных узлов с указанием количества скважин и номера скважины | Наличие лицензии на подъем воды, срок действия лицензии | Право собственности на объект | Наличие башни Рожновского с указанием объёма, $м^3$ | Наличие частотного преобразователя, да/нет |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | №2 | | | | |
| 5 | ВЗУ Николаевка | 1 ВЗУ, 3 скважины - №1, №2, №3 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 668081 | 1 – 50 $м^3$ | нет |
| 6 | ВЗУ Озёрный | 1 ВЗУ, 3 скважины - №1, №2, №3 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 439604 | 1 – 20 $м^3$ | да |
| 7 | ВЗУ Грибоедово | 1 ВЗУ, 1 скважина - №1 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 710490 | 1 – 10 $м^3$ | нет |

Большая часть сетей водоснабжения города строились в 70-80-хх годах прошлого столетия. Нормативный срок эксплуатации сетей водоснабжения составляет 30 лет. Глобальной реконструкции сети водоснабжения с тех пор не подвергались, часть сетей перекладывалась перед чемпионатом мира 2018 года. Система водоснабжения городского округа Саранск характеризуются 70 % износом практически более половины от общей протяжённости сетей города, за исключением нескольких реконструированных участков (доля реконструированных участков не превышает 13 % от общей протяжённости сетей), и участков, построенных в 1990-2000-е годы.

Согласно данным, предоставленным заказчиком, количество выездов на аварии в сетях водоснабжения за 2019 год составило более 500. Так как основная часть городских сетей имеет кольцевую структуру, то аварии на водоводах устраняются в большинстве случаев без отключения потребителей. Коэффициент аварийности сетей водоснабжения составил за 2019 год 0,31 аварий на 1 км.

С 2009 года чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые, марок ПЭ, ПНД. В настоящие время процент труб ПНД составляет белее 30 %. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Для обеспечения качества воды в процессе её транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Трубопроводы горячего водоснабжения выполнены в основном закольцованными: вода нагревается в котельной, тепловом пункте или бойлерной и подаётся по подающему трубопроводу к потребителям и возвращается назад в котельную по циркуляционному трубопроводу. В централизованной системе горячего водоснабжения прокладка трубопроводов выполнена с двухтрубными и однотрубными стояками.

Для лучшего водораспределения к отдельным точкам потребления воды, а также в целях сохранения одинаковых диаметров по всей высоте здания в однотрубныхсистемах горячего водоснабжения стояки закольцовывают. При кольцевой в схеме для зданий высотой до 5 этажей включительно диаметры стояков раны 25 мм, а для зданий от 6 этажей и выше – диаметром 32 мм. Для того чтобы вода не остывала в полотенцесушителях и доходила горячей до удалённых потребителей в полотенцесушители врезан байпас. Для обеспечения воздухоудаления из системы трубы проложены с уклоном не менее 0,002 к вводу трубопровода. В системах с нижней разводкой воздух удаляют через верхний водоразборный кран. При верхней разводке воздух удаляется через автоматические воздухоотводчики, устанавливаемые в верхних точках систем.

## 2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 20

Общий баланс подачи и реализации воды на территории ГО Саранск

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя, тыс. $м^3$ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Общий объём поднимаемой воды | 25520,33 | 24989,6 | 24551,02 | 23974,4 | 23856,7 |
| 2 | Потери воды при подъёме | | | | | |
| 3 | Расход воды на технологические нужды | 10,63 | 10,63 | 10,63 | 10,63 | 10,63 |
| 4 | Пропущено через очистные сооружения | | | | | |
| 5 | Подача воды в сеть на нужды реализации | 25509,7 | 24978,97 | 24540,39 | 23963,77 | 23846,07 |
| 6 | Потери воды в сети при транспортировке | 5524,8 | 5299,8 | 5035,85 | 4679,28 | 4813,08 |
| 7 | Реализовано воды, в т.ч.: | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 7.1 | Реализация услуг ХВС | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 7.2 | Реализация услуг ГВС | | | | | |
| 7.3 | Реализация услуг технического водоснабжения | | | | | |

Основная доля расхода воды приходится на население города и составляет 11 592,97 тыс. $м^3$ или 61,2 % от общего объёма реализованной питьевой воды. Также, не малая часть приходится на долю прочих потребителей, в состав которых входят теплоснабжающие организации. Вода данными организациями в том числе используется для нужд горячего водоснабжения потребителей округа. На долю прочих потребителей приходится 34,5 % от общего объёма реализуемой питьевой воды.

Таблица 21

Структурный баланс реализации воды по группам абонентов ГО Саранск

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя, тыс. $м^3$ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Реализация услуг питьевого водоснабжения, в т.ч.: | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 1.1 | Население, в т.ч.: | 11530,37 | 11567,31 | 11402,11 | 11797,63 | 11592,97 |
| 1.1.1 | - ХВС | 11530,37 | 11567,31 | 11402,11 | 11797,63 | 11592,97 |
| 1.1.2 | - ГВС | | | | | |
| 1.2 | Бюджетные потребители, в т.ч.: | 910,31 | 952,08 | 997,47 | 826,97 | 937,45 |
| 1.2.1 | - ХВС | 910,31 | 952,08 | 997,47 | 826,97 | 937,45 |
| 1.2.2 | - ГВС | | | | | |
| 1.3 | Прочие потребители, в т.ч.: | 7544,22 | 7159,79 | 7104,96 | 6659,89 | 6502,57 |
| 1.3.1 | - ХВС | 7544,22 | 7159,79 | 7104,96 | 6659,89 | 6502,57 |
| 1.3.2 | - ГВС | | | | | |

## 2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Доля многоквартирных жилых домов, оснащённых общедомовыми приборами учёта, составляет 100 %. Доля индивидуальных жилых домов и квартир, оснащённых приборами учёта, составляет 86 %. Доля промышленных предприятий, оснащённых приборами коммерческого учёта, составляет 100 %.

В домах, неоснащённых приборами коммерческого учёта, учёт потребления воды осуществляется расчётным способом на основании действующих нормативов, утверждённых Приказом Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 18.09.2012 № 8.

### 2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения

Централизованную систему водоснабжения городского округа Саранск состоит из нескольких самостоятельных систем: г. Саранск, р.п. Ялга, п. Луховка, п. Озёрный; с. Грибоедово, с. Горяйновка, с. Монастырское, с. Зыково, д. Полянки.

В населённых пунктах городского округа Саранск (п. Добровольный, д Ивановка, д. Танеевка, с. Напольная Тавла) - централизованная система водоснабжения отсутствует. В п. Николаевка к западу от существующей застройки, район малоэтажного строительства, система водоснабжения также отсутствует.

### 2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Система водоснабжения ГО Саранска имеет значительные запасы мощностей насосных станций и пропускную способность водоводов (согласно Схеме водоснабжения и водоотведения ГО Саранск).

### 2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы

Водозаборы города относятся к сооружениям системы водоснабжения первой категории, на котором допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчётного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 сут. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время выключения повреждённых и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

Бесперебойное водоснабжение и пожаротушение также обеспечивается благодаря кольцевым водопроводным сетям.

В настоящее время в системе водоснабжения города эксплуатируется 27 резервуаров чистой воды общим объёмом 112 590 м$^3$. Согласно СП «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» резервуары в системах водоснабжения в зависимости от назначения должны включать регулирующий, пожарный, аварийный и контактный объёмы воды.

На сегодняшний момент объём резервуаров чистой воды, расположенных на территории водозаборов, обеспечивают около 172 % суточного расхода воды, потребляемой городом, что обеспечивает гарантированное водоснабжение.

### 2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

На водозаборах постоянно ведутся наблюдения за водоотбором, уровнями эксплуатируемого и смежного водоносных горизонтов, качеством добываемых вод, состоянием водозаборных сооружений и состоянием территории ЗСО I-III поясов. Ежемесячно составляется

отчёт о гидрогеологических наблюдениях. Замеры для отчёта проводятся наблюдательными скважинами. Замер динамических и статических уровней производится электрической гидрорулеткой во всех эксплуатационных и наблюдательных скважинах, кроме этого, на эксплуатационных скважинах уровень постоянно фиксируется системой АСУ. Данные заносятся в журнал мониторинга подземных вод, а также в электронную базу данных.

Ввиду отсутствия водоочистного комплекса в составе системы водоснабжения, в составе забранной воды наблюдается не соответствие нормам по санитарно-химическим показателям. В 66 % проб содержание фтора превышало допустимый предел в 1,5 раза. В питьевой воде выявлено также её содержание железа и органических веществ - следствие, появление ржавой воды у потребителей, после кратковременного отключения водоснабжения.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются: перебои в водоснабжении (часы, дни); частота отказов в услуге водоснабжения; давление в точке водоразбора (напор), поддающееся наблюдению и затрудняющее использование холодной воды для хозяйственно-бытовых нужд.

Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушения которых выявляются в процессе проведения инспекционных и контрольных проверок органами государственной жилищной инспекции, санитарно-эпидемиологического контроля, муниципальным заказчиком и др., являются: состав и свойства воды (соответствие действующим стандартам); давление в подающем трубопроводе холодного водоснабжения; расход холодной воды (потери и утечки); соответствие качества очищенных вод нормам СанПиН.

Для обеспечения качества воды в процессе её транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

### 2.2.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

На всех водозаборах установлены зоны санитарной охраны в составе трёх поясов.

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоёмов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате помывки фильтровальных сооружений станций обезжелезивания. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоём, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения.

До недавнего времени хлор являлся основным обеззараживающим агентом, применяемым на водозаборах города.

Серьёзным недостатком метода обеззараживания воды жидким хлором является то, что при использовании хлора постоянно стоят вопросы безаварийной транспортировки, погрузки и разгрузки, безопасной эксплуатации хлорных хозяйств и хранении хлора, своевременного освидетельствования оборудования. организации газоспасательной службы, охраны, взаимодействия со службами МЧС, Ростехнадзора.

Эксплуатация хлорного хозяйства является потенциально опасным для работников предприятия, жителей города и окружающей среды.

Изучив научные исследования в области новейших эффективных и безопасных технологий обеззараживания питьевой воды, а также опыт работы других родственных предприятий, было принято решение о прекращении использования жидкого хлора.

В настоящее время на основных водозаборах и очистных сооружениях канализации для обеззараживания применяется гипохлорит натрия. Процесс обеззараживания гипохлоритом натрия

является аналогичным с обеззараживанием жидким хлором, так как происходят одни и те же химические реакции.

Установки обеззараживания располагаются в здании существующих хлораторных.

Для обеззараживания применяется привозной гипохлорит натрия, который транспортируется в полиэтиленовых химических стойких контейнерах.

Раствор гипохлорита не горюч и не взрывоопасен, по уровню токсичности относится к малоопасным веществам.

Мероприятия по поддержанию санитарной обстановки на территории ЗСО I и II пояса выполняются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02.

При строительстве (реконструкции) водопроводной сети необходимо производить очистку, промывку и дезинфекцию трубопровода. После очистки и промывки напорный трубопровод, согласно СНиП 3.05.04-85 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации», подлежит промывке водой с дезинфекцией (хлорированием, при концентрации активного хлора 40-50 мг/л (г/м$^3$) с временем контакта не менее 24 ч), с последующим составлением акта о проведении промывки и дезинфекции трубопроводов (сооружений) хозяйственно-питьевого водоснабжения. После окончания контакта хлорную воду следует сбросить в места, указанные в проекте, и трубопровод промыть чистой водой до тех пор, пока содержание остаточного хлора в промывной воде не снизится до 0,3-0,5 мг/л. Для хлорирования последующих участков трубопровода хлорную воду допускается использовать повторно. После окончания дезинфекции сбрасываемую из трубопровода хлорную воду необходимо разбавлять водой до концентрации активного хлора 2-3 мг/л или дехлорировать путём введения гипосульфита натрия в количестве 3,5 мг на 1 мг активного остаточного хлора в растворе. Места и условия сброса хлорной воды и порядок осуществления контроля её отвода должны быть согласованы с местными органами санитарно-эпидемиологической службы. При выполнении вышеуказанных требований негативное воздействие на водный бассейн при сбросе (утилизации) промывных вод не оказывается. Необходимость в создании запасов химических реагентов отсутствует.

### 2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на холодную воду для ГО Саранск представлены в таблице 22. Тарифы ежегодно утверждаются приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

Таблица 22

Тарифы на питьевое водоснабжение и водоотведение для потребителей, находящихся в границах городского округа Саранск[6]

| № п/п | Наименование услуги и потребителей коммунальных услуг | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 13.09. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно |
| Питьевое водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Население, исполнители коммунальных услуг (с учётом НДС) | 23,29 | 24,20 | 24,60 | 25,04 | 25,04 | 25,80 | 25,80 | 26,51 | 26,51 | 27,76 |
| 1.2 | Иные потребители (без учёта НДС) | 19,74 | 20,50 | 20,50 | 20,87 | 20,87 | 21,50 | 21,50 | 22,09 | 22,09 | 23,13 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Население, исполнители коммунальных услуг (с учётом НДС) | 11,58 | 12,10 | 12,31 | 12,49 | 12,49 | 13,00 | 13,00 | 14,04 | 14,04 | 19,68 |
| 2.2 | Иные потребители (без учёта НДС) | 9,82 | 10,26 | 10,26 | 10,41 | 10,41 | 10,83 | 10,83 | 11,70 | 11,70 | 16,40 |

[6]Приказ Министерстваэнергетики и тарифной политикиРеспублики Мордовияот 14.12.2017 № 156(в редакцииприказа Республиканскойслужбы по тарифамРеспубликиМордовияот 15.12.2020 № 184).

В соответствии с приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25.11.2021 № 179 для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» установлены действующие в 2022 г. тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям холодного водоснабжения.

Таблица 23

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» на 2022 год

| № п/п | Наименование ставки тарифа | Единица измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 1 | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку | руб./куб. м. в сутки | 5 469,94 |
| 2 | Ставка тарифа за протяжённость водопроводной сети | | |
| 2.1. | строительство сети открытым способом | | |
| 2.1.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | 411,81 |
| 2.1.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | 611,311 |
| 2.1.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | 1 431,51 |
| 2.1.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 2 281,42 |
| 2.1.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 3 818,36 |
| 2.1.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |
| | строительство сети методом горизонтально направленного бурения | | |
| I 2.2.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.2.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | 5 324,06 |
| 2.2.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 6 610,86 |
| 2.2.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 10 203,57 |
| 2.2.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении РСО установлены приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовии и структурно представляют собой двухкомпонентный тариф (одноставочный на холодную воду и одноставочный на тепловую энергию).

Таблица 24

Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения за период 2019-2021 гг.

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 01.07.2021 - 30.11.2021 | рост к предыдущему п/г |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | руб./м3 | 134,10 | - | 135,88 | 1,33% | 135,88 | 0,00% | 140,84 | 3,65% | 140,84 | 0,00% | 143,92 | 2,19% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с | руб./м3 | 117,67 | - | 120,30 | 2,24% | 120,30 | 0,00% | 123,86 | 2,96% | 123,86 | 0,00% | 128,42 | 3,68% |

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 01.07.2021 - 30.11.2021 | рост к предыдущему п/г |
| | НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 07.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 166 от 11.11.21 | | | |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | руб./м3 | 135,56 | - | 138,60 | 2,24% | 138,60 | 0,00% | 142,99 | 3,17% | 142,99 | 0,00% | 146,30 | 2,31% |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 17.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 245 от 16.12.2020 | | | |
| 4. | МП г.о. Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | тыс. Гкал | | - | 139,88 | - | 139,88 | 0,00% | 140,88 | 0,71% | 140,88 | 0,00% | 146,23 | 3,80% |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 202 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 202 от 17.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 219, 226, 167 от 16.12.2020 | | | |

## 2.2.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Система водоснабжения города строилась в 70-80-е годы прошлого века. Из-за недостаточных денежных средств реконструкция системы в 90-е начало 2000-х годы не заполнялась. По этой причине, ряд проблем в системе водоснабжения в связи с взносом и техническим несовершенством оборудования. Применительно системе водоснабжения городского округа Саранск выявлены следующие проблемные места:

- 67 % значительный износ сетей водоснабжения и запорной арматуры и, как следствие, значительный коэффициент аварийности (0,31 аварий на 1 км);
- значительный процент потерь (более 20 % от суммарного подъёма воды), обусловленный износом сетей, а также несанкционированными подключениями к сети;
- ввиду отсутствия водоочистного комплекса в составе системы водоснабжения, в составе забранной воды наблюдается не соответствие нормам по санитарно-химическим показателям. В 66 % проб содержание фтора превышало допустимый предел в 1,5 раза. В питьевой воде выявлено также её содержание железа и органических веществ - следствие, появление ржавой воды у потребителей, после кратковременного отключения водоснабжения.
- не 100 % оснащённость системы водоснабжения приборами коммерческого учёта воды и как следствие, сложность в локализации коммерческих потерь (несанкционированные подключения к водопроводной сети).

## 2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

### 2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

В настоящее время в г. Саранске эксплуатируется централизованная система водоотведения, которая по функциональной принадлежности является полной раздельной и принимает хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды. Предприятие, предоставляющее услуги водоотведения – МП «Саранскгорводоканал».

### 2.3.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Система канализации города строилась в два этапа по проектам института «Гипрокоммунводоканал». Строительство первой очереди было завершено в 1969 году, второй – в 1989 году.

Сеть водоотведения городских сточных вод является самотёчно-напорной. Охват населения системой канализации в капитальной застройке составляет 99 %, а в индивидуальной – 10 %.

Отвод сточных вод производится на очистные сооружения полной биологической очистки (КОС) проектной производительностью 160,0 тыс. куб. м/сут. с выпуском в реку Инсар. Очистные сооружения эксплуатируются с 1970 года, требуется реконструкция.

Среднесуточный существующий объём канализационных стоков составляет около 110 тыс. куб. м/сут.

Площадка Саранских городских очистных сооружений канализации расположена в 7 км на северо-восток от города, на склоне коренного берега долины р. Инсар, ниже города по течению.

Водоотведение в городе осуществляется по следующей схеме:

Сточные воды от северо-западного планировочного района системой самотёчных коллекторов поступают в коллектор № 4, проложенный вдоль правого берега ручья Мыряловка и подаются в КНС № 4 (ул. Пушкина). Далее по двум ниткам напорного трубопровода стоки подаются в коллектор № 7 и далее в главный коллектор.

Сточные воды от посёлка ТЭЦ-2 по самотёчному коллектору подаются в КНС № 9 и далее по двум ниткам напорного трубопровода поступают в главный коллектор.

Сточные воды от южного планировочного района системой самотёчно-напорных коллекторов и насосных станций перекачки подаются на КНС № 1 (п. Николаевка) и далее по самотёчному коллектору № 2 – на КНС № 2 (ул. Красная). На КНС № 2 системой самотёчных коллекторов также подаются сточные воды от центрального и юго-западного планировочных районов.

От КНС № 2 по самотечно-напорному коллектору № 3 сточные воды подаются на КНС № 3, сюда же системой самотечно-напорных коллекторов и насосных станций перекачки подаются сточные воды от северо-восточного планировочного района и от п. Озёрный.

От КНС № 3 (пр. Ленина) сточные воды по главному самотечно-напорному коллектору поступают на городские очистные сооружения. В настоящее время проложен новый участок напорной части главного коллектора Д 1200 мм, протяжённостью 3 км.

Выполнена реконструкция КНС № 2, № 3, № 6, КНС в районе турбазы «Золёная роща».

В целом существующая система канализации города работает с перегрузкой и имеет износ 70 %, что сказывается на стабильности её работы. Ряд сетей и коллекторов в центральной части города имеют малую пропускную способность и подлежат перекладке.

Протяжённость канализационных сетей по городу – 397,5 км.

Посёлок им. Гагарина, жилой квартал «Кирзавод», 44 квартал, села Грибоедово, Макаровка и Горяйновка системы водоотведения не имеют.

В с. Зыково эксплуатируются канализационные очистные сооружения (КОС), производительностью 100 куб. м/сут., входящие в состав муниципального предприятия городского округа Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» На КОС поступают только хозяйственно-бытовые стоки.

В настоящее время на Зыковские КОС поступает в среднем 36,34 куб. м/сут. хозяйственно-бытовых стоков от населения из 5 жилых домов, детского сада и Зыковской средней школы.

Существующая система очистки стоков в п. Зыково включает биологическую очистку и вторичное отстаивание. Сброс очищенной сточной воды в р. Инсар производится по самотёчному коллектору Д = 150 мм и находится за чертой населённого пункта на расстоянии 250 м от Зыковских КОС. Техническое состояние КОС удовлетворительное. Износ оборудования и технологических трубопроводов 60 %.

В п. Добровольный, д. Ивановка, д. Танеевка, с. Напольная Тавла – централизованная система канализации отсутствует.

В р. п. Ялга построены канализационные сети в 2014 г.

**п. Озёрный**

В настоящее время в п. Озёрный отвод канализационных стоков осуществляется от муниципальных домов по улицам Тепличная и Молодёжная.

Существующие стоки самотёком поступают в канализационную насосную станцию. От КНС напорные стоки принимаются в колодец-гаситель, который расположен на территории ГУП РМ «Тепличное» и далее самотёком стоки поступают в существующую сеть канализации Д 600мм (в районе инфекционной больницы г. Саранска), с дальнейшим отводом их на городские очистные сооружения.

Протяжённость канализационных сетей – 2700 п.м.

Общий объём сточных вод 355 куб. м/сут.

**с. Горяйновка**

Канализация в с. Горяйновка в настоящее время предусмотрено существующими сетями Д 150 только от муниципальных многоэтажных домов, которые находятся с правой стороны ул. Орлова при въезде на эту улицу со стороны дороги Саранск-Кочкурово и от здания средней школы. Сточные воды самотёком поступают на существующие очистные сооружения, которые расположены в восточной части с. Горяйновка за зерноочистительным комплексом (ОПХ «1 Мая»). Очистные сооружения в настоящее время не функционируют.

**с. Монастырское**

Сети канализации проходят от школы по ул. Школьная через речку в поле, очистных сооружений нет.

Структура канализационных сетей представляет собой классическую схему. В микрорайонах многоэтажных домов выпуски подключаются к внутриквартальным сетям, которые объединяются и транспортируются стоки в уличные сети. Жилые дома и здания, располагающиеся вдоль улиц, подключаются непосредственно к уличным сетям. Рельеф местности города не ровный и имеет незначительные перепады высот. Но есть и ровные участки местности, на которых трубопроводы при таком рельефе и малом расходе должны иметь значительный уклон не менее 0,008 для диаметров 150 мм и 0,007 для диаметров 2200 мм. Самотёчные трубопроводы заглубляются на глубину от 1,2 до 7,0 м.

Материал канализационных труб – чугун, асбестоцемент, керамика, железобетон, полиэтилен, сталь. Процент износа канализационных сетей более – 70 %.

Текущие и капитальные работы планируются на основе периодических объектов, отказов элементов системы, дефектных ведомостей и проектно-сметной документации.

Для ликвидации аварий, связанных с земляными работами, имеются: экскаваторы, машины горизонтально направленного бурения (ГНБ), бульдозеры, краны, грузовые машины различного назначения. Для устранения засоров на самотёчных сетях выездными бригадами применяются ручные «тросы» с направляющими для работ колодцах и гидродинамические машины.

### 2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 25

Канализационные насосные станции МП «Саранскгорводоканал» с указанием количества принятого коммунального ресурса в 2021 году

| № | Наименование | Q, $м^3$/час | Q, $м^3$/сутки | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | КНС №1 | 450 | 10800 | |
| | | 450 | 10800 | |
| | | 450 | 10800 | |
| | **Итого:** | | **32400** | **4299,4** |
| 2 | КНС №2 | 540 | 12960 | |
| | | 540 | 12960 | |
| | | 540 | 12960 | |
| | | 540 | 12960 | |
| | **Итого:** | | **51840** | **32547,1** |
| 3 | КНС №3 | 2400 | 57600 | |
| | | 1990 | 47760 | |
| | | 1990 | 47760 | |
| | | 1990 | 47760 | |
| | | 1990 | 47760 | |
| | | 1990 | 47760 | |
| | **Итого:** | | **296400** | **77500** |
| 4 | КНС №4 | 900 | 21600 | |
| | | 450 | 10800 | |
| | | 450 | 10800 | |
| | | 900 | 21600 | |
| | **Итого:** | | **64800** | **11404,4** |
| 5 | КНС №6 | 540 | 12960 | |
| | | 540 | 12960 | |
| | | 540 | 12960 | |
| | **Итого:** | | **38880** | **22917,3** |
| 6 | КНС №9 | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | **Итого:** | | **11520** | **1267,8** |
| 7 | КНС №19 | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | **Итого:** | | **11520** | **1220,5** |
| 8 | КНС п.Авторемзавод | 250 | 6000 | |
| | | 250 | 6000 | |
| | | 250 | 6000 | |
| | **Итого:** | | **18000** | **544,3** |
| 9 | КНС п.Луховка | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | **Итого:** | | **7680** | **519,2** |
| 10 | КНС п.Озерный | 160 | 3840 | |
| | | 160 | 3840 | |
| | **Итого:** | | **7680** | **622,2** |
| 11 | КНС №8 | 200 | 4800 | |
| | | 200 | 4800 | |
| | | 800 | 19200 | |
| | **Итого:** | | **28800** | **2678,1** |
| 12 | КНС в р-не р. Тавла | 700 | 16800 | |
| | | 700 | 16800 | |
| | | 700 | 16800 | |
| | **Итого:** | | **50400** | **4980,5** |
| 13 | КНС 2-ая Набережная | 210 | 5040 | |
| | | 210 | 5040 | |
| | **Итого:** | | **10080** | **995,5** |
| 14 | КНС №1 с. Зыково(д/с) | 50 | 1200 | |
| | | | **1200** | **26,4** |
| 15 | КНС №2 с. Зыково | 16 | 384 | |
| | | | **384** | **8,5** |
| 16 | КНС п. Макаровка №1 | 72 | 1728 | |
| | территория ДПЛ | 72 | 1728 | |
| | **Итого:** | | **3456** | **345,6** |
| 17 | КНС п. Макаровка №2 | 97,2 | 2332,8 | |
| | | 97,2 | 2332,8 | |
| | **Итого:** | | **4665,6** | **699,8** |
| 18 | КНС терр | 72 | 1728 | |

| № | Наименование | Q, м$^3$/час | Q, м$^3$/сутки | Q, м$^3$/сутки факт. | № | Наименование | Q, м$^3$/час | Q, м$^3$/сутки | Q, м$^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Кирзавода | | | | | Роща | | | |
| | | 72 | 1728 | | | | 25,6 | 615,17 | |
| | **Итого:** | | **3456** | **345,6** | | **Итого:** | | **1230,34** | **301,43** |
| 19 | КНС п. Луховка | 180 | 4320 | | 21 | КНС п.им. Гагарина | 108 | 2592 | |
| | ЖК Восточный | 180 | 4320 | | | | 108 | 2592 | |
| | **Итого:** | | **8640** | **717,1** | | **Итого:** | | **5184** | **648,0** |
| 20 | КНС Зелёная | 25,6 | 615,17 | | | Всего: | | 658215,94 | |

### 2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

В настоящее время коммерческий учёт принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т. е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потреблённой воды. Потребители не оснащены приборами коммерческого учёта количества сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

### 2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

В городском округе Саранск общая централизованная система водоотведения разбита на 14 основных локальных схем, разделённых по зонам сбора стоков к каждой КНС.

Очищенные стоки после отстаивания в трех биологических прудах сбрасываются по береговому выпуску в р. Инсар. Электроснабжение ОСК осуществляется по двум линиям, и относятся ко 2 категории надёжности.

Амортизационный и физический износ основного технологического оборудования очистных сооружений I и II очереди строительства в среднем составляет – 70 %. На очистные сооружения поступают, сточные воды от населения, объектов соцкультбыта, прочих организаций и промышленных предприятий.

В настоящий момент в городском округе Саранск не охвачены полностью или частично централизованной системой водоотведения дома малоэтажной застройки и частного сектора, основные массивы его расположены:

1. В Ленинском районе ограничены улицами:
   - Невского, Советская, Московская, Гагарина;
   - Фурманова, 2-я Набережная, Гагарина, Сурикова;
   - Гагарина, Подлесная, Зелёная, Гончарова;
   - Полежаева, Гагарина, Кутузова;
2. В Октябрьском районе ограничены улицами:
   - Гагарина, Ульянова, Крылова, Невского;
   - Невского, Мордовская, Пугачёва, Мокшанская;
   - Степная, Серафимовича, Волгоградская, Косарева, 70 лет Октября;

Также централизованной системой водоотведения не охвачены населённые пункты, входящие в состав городского округа: с. Горяйновка, с. Грибоедово, с. Зыково, д. Ивановка, с. Куликовка, с. Монастырское, с. Напольная Тавла, п. Оперный, д. Полянки, п. Пушкино, д. Танеевка, восточная часть п. Луховка (частная застройка), с. Макаровка (коттеджная застройка), п. Ялта, п. Николаевка (коттеджная застройка).

## 2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В систему входят внутриквартальные, внутри дворовые, уличные самотёчные канализационные сети, напорные коллекторы, канализационные насосные станции перекачки в количестве 17 штук производительностью установленных насосов от 160 до 2400 $м^3$/час и очистные сооружения канализации (ОСК), первой и второй очереди строительства производительностью 160 тыс.$м^3$/сутки, третьей очереди проектной производительностью 65 тыс.$м^3$/сутки, а фактически в пиковый период может превышать 200 тыс.$м^3$ сутки.

## 2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы

Безопасность и надёжность системы водоотведения характеризуется количеством аварий, повлёкшим за собой приостановление подачи воды абонентам, отведение сточных вод абонентов на срок, более установленной допустимой продолжительности перерывов водоотведения.

Для безотказной работы системы канализации и задействования неиспользованных мощностей ОСК городского округа Саранск и ликвидации выпуска без обеззараживания сточных вод в р. Инсар требуется выполнить реконструкцию I и II очереди строительства ОСК.

Система водоотведения города преимущественно находится в хозяйственном ведении МП «Саранскгорводоканал». Предприятием выполняются следующие мероприятия, для обеспечения надёжной и бесперебойной работы системы водоотведения:

- осуществляются ежедневные наружные осмотры сети;
- 1-2 раза в год проводятся технические осмотры канализационных сетей, с целью выявления дефектов и включения в планы текущего и капитального ремонтов;
- своевременное обнаружение и устранение засоров;
- осуществление планово-предупредительных ремонтов;
- ремонт аварийных участков и канализационных колодцев;
- гидродинамическая промывка и прочистка сетей.

Последние годы сохраняется устойчивая тенденция снижения притока хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в систему канализации и увеличение притока поверхностно-ливневых вод.

В условиях экономии и ежегодного сокращения объёмов водопотребления и водоотведения приоритетным направлением развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надёжности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются, не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надёжности. По-прежнему острой остаётся проблема износа канализационной сети. Поэтому и последние годы особое внимание уделяется её реконструкции и модернизации. В условиях плотной городской застройки наиболее экономичным решением является применение бестраншейных методов ремонта и восстановления трубопроводов. Освоен метод ремонта трубопроводов большого диаметра «труба в трубе», позволяющей вернуть в эксплуатацию потерявшие работоспособность трубопроводы, обеспечить им стабильную пропускную способность на длительный срок (30 лет и более). Для вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надёжным и долговечным материалом является двухслойный полиэтилен и ПВХ. Эти материалы выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии.

Важным звеном в системе водоотведения города являются канализационные насосные станции. Вопросы повышения надёжности насосных станций в первую очередь связаны с

энергоснабжением. На предприятии внедряется программа автоматизации насосных станций, которая направлена на повышение надёжности канализационных насосных станций. Основные мероприятия программы:

- установка нового энергосберегающего технологического оборудования;
- установка устройств плавного пуска или преобразователей частоты;
- установка современной запорно-регулирующей арматуры, позволяющей предотвратить гидроудары.

При эксплуатации КОС наиболее чувствительными к различным дестабилизирующим факторам являются сооружения биологической очистки. Основные причины, приводящие к нарушению биохимических процессов при эксплуатации канализационных очистных сооружений: перебои в энергоснабжении; поступление токсичных веществ, ингибирующих процесс биологической очистки. Опыт эксплуатации сооружений в различных условиях позволяет оценить воздействие вышеперечисленных факторов и принять меры, обеспечивающие надёжность работы очистных сооружений. Важным способом повышения надёжности очистных сооружений (особенно в условиях экономии энергоресурсов) является внедрение автоматического регулирования технологического процесса.

Безопасность и надёжность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоёмы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных методик в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации городского округа.

### 2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Общее состояние централизованной системы водоотведения характеризуется как работоспособное, ремонтопригодное, имеются аварийные объекты.

Уличные и квартальные сети работают в штатном, имеются участки с высоким износом, технические неполадки устраняются путём прочистки и гидравлической промывки.

КНС находятся в работоспособном состоянии за счёт надёжного резервирования, возникающие неполадки устраняются в межремонтные периоды.

Бытовые и производственные сточные воды проходят механическую и полную биологическую очистку и обеззараживание. Технические возможности по очистке сточных вод канализационными очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам и условиям сброса сточных вод в водоём.

### 2.3.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Условия отведения очищенных сточных вод в водоёмы регламентированы Правилами охраны поверхностных водных объектов, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 № 79. Правилами установлены нормативы качества воды:

для водоёмов хозяйственно-питьевого, культурно-бытового водопользования; для водоёмов, используемых в рыбохозяйственных целях.

В результате не полного цикла очистки (без обеззараживания на выпуске) сточных вод на I и II очереди строительства ОСК осуществляются сброс в р. Инсар усугубляя эпидемиологическую обстановку в городском округе особенно в летний период.

ОСК находятся на расстоянии более 200 м от жилой застройки с. Александровка, что удовлетворяет требованиям нормативных документов. Выпуск стоков осуществляется северо-восточнее от ОСК непосредственно в р. Инсар, что в принципе соответствует нормативным документам. Лабораторный анализ сточных вод производится периодически.

Величины нормативов допустимых сбросов (НДС) определяются исходя из нормативов качества воды водного объекта, либо из условий соблюдения в контрольном створе сформировавшегося природного фонового качества. Нормативы качества разработаны для условий рыбохозяйственного назначения и включают: общие требования к составу и свойствам поверхностных вод; перечень предельно допустимых концентраций веществ в воде водных объектов рыбохозяйственного водопользования.

Таблица 26

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект на выпуске очистных сооружений (Городские очистные сооружения – выпуск №1, РМ, г.Саранск, Александровское шоссе, 55)

| Наименование | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Взвешенные вещества | мг/дм$^3$ | 4,1 | 3,9 | 4,1 | 5,9 | 6,53 |
| $БПК_{полн.}$ | мг/дм$^3$ | 2,23 | 2,05 | 2,06 | 2,8 | 2,65 |
| ХПК | мг/дм$^3$ | 16,8 | 17,5 | 16,5 | 14,7 | 12,5 |
| Ион аммония | мг/дм$^3$ | 0,98 | 0,93 | 0,6 | 0,81 | 0,75 |
| Нитрит-ион | мг/дм$^3$ | 0,25 | 0,15 | 0,08 | 0,13 | 0,134 |
| Нитрат-ион | мг/дм$^3$ | 17,1 | 17,9 | 17,8 | 17,7 | 17,6 |
| Хлориды | мг/дм$^3$ | 163 | 162,5 | 173,0 | 169,5 | 173,4 |
| Фосфаты | мг/дм$^3$ | 0,26 | 0,24 | 0,28 | 0,34 | 0,31 |
| СПАВ | мг/дм$^3$ | 0,07 | 0,13 | 0,18 | 0,075 | 0,105 |
| Нефтепродукты | мг/дм$^3$ | 0,02 | 0,03 | <0,03 | <0,03 | 0,021 |
| Сульфаты | мг/дм$^3$ | 111 | 110,0 | 133,0 | 142,0 | 141,98 |
| Сухой остаток | мг/дм$^3$ | 754 | 742,0 | 771,0 | 835,33 | 846 |

Таблица 27

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект на выпуске очистных сооружений (Зыковские очистные сооружения – выпуск №2, РМ, г.о. Саранск, Октябрьский район, с. Зыково

| Наименование | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Взвешенные вещества | мг/дм$^3$ | 12,5 | 14,5 | 0,49 | 0,4 | 0,125 |
| $БПК_{полн.}$ | мг/дм$^3$ | 12,4 | 12,5 | 3,0 | 2,0 | 1,98 |
| ХПК | мг/дм$^3$ | 14,5 | 14,2 | 13,0 | 14,4 | 13,1 |
| Ион аммония | мг/дм$^3$ | 11,0 | 11,4 | 0,45 | 0,4 | 0,5 |
| Нитрит-ион | мг/дм$^3$ | 0,6 | 0,68 | 0,07 | 0,05 | 0,058 |
| Нитрат-ион | мг/дм$^3$ | 13,4 | 16,9 | 16,8 | 12,3 | 16,53 |
| Хлориды | мг/дм$^3$ | 224 | 223 | 216 | 154,4 | 211,3 |
| Фосфаты | мг/дм$^3$ | 1,2 | 1,3 | 0,19 | 0,14 | 0,17 |
| СПАВ | мг/дм$^3$ | 0,43 | 0,46 | 0,09 | 0,061 | 0,075 |
| Сульфаты | мг/дм$^3$ | 97 | 125 | 98 | 74,4 | 97,6 |
| Сухой остаток | мг/дм$^3$ | 980 | 964 | 957 | 696,0 | 941,9 |

В связи с тем, что территория города расположена на пересечённой холмистой местности, наиболее серьёзной проблемой является организация сбора и очистки дождевых поверхностных вод. Усугубляется ситуация тем, что в городе не завершены работы по строительству сетей дождевой канализации и их очистных сооружений, слабо развита сеть хозяйственно-бытовой канализации в районах частной застройки, не благоустроены территории, прилегающие к поймам малых рек.

Общая протяжённость сети дождевой канализации в городе в настоящее время составляет порядка 44 км. Из общего объёма дождевого стока отводится по существующим системам канализации лишь около 30 %, а остальная часть стока поступает в водоёмы по рельефу, что ведёт к активизации оползневых процессов, способствующих росту оврагов, заболачиванию, и, как следствие, повышению загрязнения водоёмов.

Наибольшее количество выпусков дождевой канализации приходится на бассейн реки Саранка. В центральной части города сеть дождевой канализации принимает неочищенные дождевые и талые воды с городских территорий и территории организаций и предприятий.

Эти сточные воды сбрасываются без очистки в реку Саранка. Для этого на реке имеется 14 выходов для сброса непосредственно в открытое русло реки.

Сброс из городских дождевых сетей в реку Инсар также осуществляется в открытое русло и в пойму реки (оголовок коллектора в районе Поташного оврага, в районе плотины ТЭЦ-2, в районе г/к «Волга», в районе переулка Ардатовский (по пр. 70 лет Октября, 30), у Благодать Церкви Евангельских Христиан и др.).

Часть поверхностного стока сбрасывается в реку Тавла через 3 выпуска, предвидится увеличение количества ливневых выпусков в связи с активным освоением поймы р. Тавла.

Значительная часть неочищенного дождевого стока с территории жилого массива Светотехстрой приходится на бассейн Блохинского ручья.

С целью охраны поверхностных вод разработана Программа, мероприятия которой направлены на оздоровление водных объектов на территории городского округа, формирование и развитие системы очистных сооружений ливневого стока, создание и поддержание благоприятных условий жизни, труда и отдыха населения.

### 2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на водоотведение для ГО Саранск представлены в таблице 22 (разд. 2.2.10). Тарифы ежегодно утверждаются приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

В соответствии с приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25.11.2021 № 179 для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» установлены действующие в 2022 г. тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям водоотведения.

Таблица 28

Тарифы на подключение (технологическое присоединение централизованной системе водоотведения[7]

| № п/п | Наименование ставки тарифа | Единица измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 1 | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку | руб./куб.м. в сутки | 1 311,01 |
| 2 | Ставка тарифа за протяжённость канализационной сети | | |
| 2.1. | строительство сети открытым способом | | |

[7]Приказ Министерстваэнергетики и тарифной политикиРеспублики Мордовияот 14.12.2017 № 156(в редакцииприказа Республиканскойслужбы по тарифамРеспубликиМордовияот 15.12.2020 № 184).

| № п/п | Наименование ставки тарифа | Единица измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 2.1.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.1.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 3 584,13 |
| 2.1.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 5 057,64 |
| 2.1.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |
| 2.2. | строительство сети методом горизонтально направленного бурения | | |
| 2.2.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.2.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)- | руб./м. | 7 974,04 |
| 2.2.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 11 208,02 |
| 2.2.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |

Информация о финансовых результатах, тарифах и структура себестоимости предоставлена только по МП «Саранскгорводоканал», котороеявляется основным поставщиком холодной воды на территории городского округа г. Саранск.

Таблица 29

Финансовые показатели МП «Саранскгорводоканал» (водоотведение)

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 237946 | 243463 |
| Себестоимость реализованной продукции | 308423 | 515697 |
| Валовая прибыль | -70477 | -272234 |
| Управленческие расходы | | |
| Прибыль (убыток) от продаж | -70477 | -272234 |

Таблица 30

Структура НВВ МУП МП «Саранскгорводоканал» (водоснабжение)

| № п/п | Наименование статьи расходов | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 (план) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Текущие расходы (себестоимость всего) | тыс. руб. | 242913,86 | 280876,22 | 308375,85 | 515696,98 | 271817,94 |
| 1.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 142330,08 | 159768,43 | 170082,84 | 181983,21 | 119746,33 |
| 1.1.1 | Производственные расходы | тыс. руб. | 122753,28 | 128086,26 | 140034,70 | 143386,67 | 101906,16 |
| 1.1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 2950,42 | 2683,48 | 3307,42 | 5903,19 | 5327,98 |
| 1.1.3 | Реагенты | тыс. руб. | | | | 2494,81 | 966,52 |
| 1.1.4 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 2950,42 | 2683,48 | 3307,42 | 3408,38 | 4361,46 |
| 1.1.5 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 45001,25 | 49333,42 | 56647,35 | 45437,12 | 43720,17 |
| 1.1.6 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 49842,07 | 50609,05 | 47926,62 | 16197,00 | 9714,23 |
| 1.1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 24959,54 | 25460,31 | 32153,30 | 75849,36 | 43143,78 |
| 1.1.8 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1778,02 | 12308,72 | 6136,57 | 11316,68 | 6300,58 |
| 1.1.9 | Административные расходы | тыс. руб. | 17798,78 | 19373,45 | 23911,57 | 27279,86 | 11539,59 |

| № п/п | Наименование статьи расходов | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 (план) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2 | Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды | тыс. руб. | 76875,71 | 94249,71 | 108321,74 | 108564,34 | 111729,57 |
| 1.2.1 | Электроэнергия | тыс. руб. | 76875,71 | 94249,71 | 108321,74 | 108564,34 | 111729,57 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия | тыс. руб. | | | | | |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 13957,23 | 16451,85 | 19803,09 | 27286,43 | 29890,52 |
| 1.3.1. | Аренда земельных участков | тыс. руб. | 5217,07 | 4842,45 | 5810,80 | 2785,60 | 2866,53 |
| 1.3.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 8740,16 | 11609,40 | 13992,29 | 24500,83 | 27023,99 |
| 1.3.3. | Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтённых органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов | тыс. руб. | | | | | |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 9750,85 | 10406,23 | 10168,18 | 197863,00 | 10451,52 |
| 3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 1837,10 | 2937,97 | 3846,44 | 14480,98 | 15989,43 |
| 3.1 | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | тыс. руб. | 1837,10 | 2937,97 | 3846,44 | 3078,10 | 4315,19 |
| 3.2 | Капитальные вложения | тыс. руб. | | | | 11402,88 | 11674,24 |
| | Нормативный уровень прибыли | % | | | | | |
| 4 | Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | | | | | |
| | Корректировка НВВ | тыс. руб. | | | | | 11581,08 |
| 5 | Итого НВВ | тыс. руб. | 244750,96 | 283814,19 | 312222,29 | 530177,96 | 299388,45 |

В структуре затрат наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда и расходы на покупную электроэнергию.

### 2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Проблемным вопросом в части сетевого канализационного хозяйства является износ бетонных ёмкостей и основного оборудования очистных сооружений, первая очередь которых была введена в эксплуатацию 1970 году.

Вследствие длительной эксплуатации в агрессивной среде городских очистных сооружений канализации, использование устаревшей технологии по нормативно-допустимому сбросу, необходима реконструкция объектов ОСК с установлением железобетонных конструкций резервуаров, аэротенков и отстойников, а также заменой технологического, электрического

оборудования и инженерных коммуникаций. А также истечение срока эксплуатации трубопроводов. Основные средства по водоотведению имеют высокий износ порядка 70 %.

Следовательно, одним из основных приоритетов в водоотведении городского округа является соответствие требуемым нормативам качества сточных вод.

Важнейшая задача на данный момент – это сохранение и улучшение показателей качества очистки сбросных вод на выпуске ОСК, для чего необходима реконструкция существующих очистных сооружений с целью очистки и обеззараживания сточных вод, поступающих в реку Инсар, до показателей, установленных нормативами предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для водных объектов (водоём рыбохозяйственного значения I категории).

Строительство новой линии очистных сооружений не в полной мере решает текущие проблемы эксплуатации существующего комплекса ОСК:

- значительный физический износ основных средств существующего технологического оборудования I и II очередей строительства (разрушение стальных железобетонных конструкций технологических ёмкостей);
- производительности новой линии 65 тыс.м$^3$/сут с более качественной очисткой и обеззараживанием УФ-излучением сточных вод на выпуске не достаточно для покрытия нужд городского округа если законсервировать существующие устаревшие линии общей производительностью на 160 тыс.м$^3$/сут, а при эксплуатации всего комплекса в целом смешения сточных вод от старых и новой линий (новая линия 28,9 % от общего объёма сброса) результирующие химические и бактериологические анализы сточных вод на выпуске в р. Инсар практически не изменятся;
- отпадает необходимость обеззараживания УФ-излучением сточных вод имеющейся только на новой линии, так как обработке будет подвергнуто только 28,9% общего объёма сброса, смешиваясь с остальным объёмом не обеззараженных стоков 71,1 % со старых линий на выпуске ничего не изменит по бактериологическим анализам, на УФ обработку новой линии необходима мощность 235, 1 кВт или годовое потребление электроэнергии 2059476 кВт ч/год будет расходоваться не рационально;
- аэротенки новой линии, значительно заглублены в землю, следовательно- глубокие резервуары и удалены относительно существующей воздуходувной станции, что значительно усложнит их аэрацию приведёт к заиливанию и гниению осадка в случае мешалок.

## 2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

### 2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Электроснабжение потребителей городского округа Саранск осуществляется от ТЭЦ-2 (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс») с установленной электрической мощностью 340 МВт, ГТ ТЭЦ Саранская АО «ГТ Энерго» с установленной мощностью 18 МВт, электрических сетей ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго».

Опорной подстанцией (ПС) является ПС 220/110/6 кВ «Саранская», подключённая на напряжении 220 кВ к ПС «Центролит», ПС «Рузаевка» и ПС «Осиновка» (ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородская область).

## 2.4.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Электроснабжение городского округа осуществляется от 24 центров питания.

Распределение электроэнергии по потребителям городского округа на напряжении 6-10 кВ осуществляется по кабельным и воздушным линиям 6-10 кВ через сеть распределительных пунктов (РП) 6-10 кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6-10/0,4 кВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго», АО технической фирмы «Ватт», ООО «Энерголин» и МП ГО Саранск «Горсвет».

Электроснабжение потребителей населённых пунктов, входящих в состав городского округа Саранск, осуществляется по воздушным линиям 6-10 кВ через сеть трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ: п. Озёрный – от ПС 110/10 кВ «Тепличная», д. Танеевка, с. Напольная Тавла, с. Горяйновка, с. Грибоедово, д. Ивановка – от ПС 35/10 кВ «Горяйновка», с. Макаровка, рп. Луховка, с. Куликовка – от ПС 110/10 кВ «Ремзавод», рп. Николаевка, п. Пушкино – от ПС110/6 кВ «Южная», п. Добровольный – от ПС 110/6 кВ «Пивовар», рп. Ялга, с. Монастырское, с. Зыково, д. Полянки – от ПС 110/6 кВ «Заводская».

Износ сетей 6-10 кВ городского округа составляет 75 %, однако в рамках строительства и развития города и его инженерной инфраструктуры постоянно строятся новые ТП 6-10/0,4 кВ и РП 6-10 кВ, проводится новое строительство и реконструкция существующих центров питания 110 кВ, отвечающих современным требованиям надёжности и безопасности. Подстанции 110\6 кВ «Пивовар» 110/10 кВ «Эрьзя», 110/10 «Северо-Западная» и 110\6 кВ «Восточная» располагают достаточным запасом мощности для технологического присоединения.

Таблица 31

Загрузка существующих центров электропитания филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Наименование подстанции | Количество и мощность трансформаторов | | Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2021 г., МВт |
|---|---|---|---|
| | Количество, шт. | Мощность, МВА | |
| ПС 110/6 Восточная | 2 | 8 | 15,49 |
| ПС 35/10 Горяйновка | 2 | 4,1 | 1,39 |
| ПС 110/6 Заводская | 2 | 32 | 6,47 |
| ПС 110/6 Пивовар | 2 | 50 | 3,93 |
| ПС 110/6 Рабочая | 2 | 32 | 5,67 |
| ПС 110/6 Северная | 2 | 80 | 13,94 |
| ПС 110/10 Северо-Западная | 2 | 50 | 9,67 |
| ПС 110/6 Центральная | 2 | 50 | 7,61 |
| ПС 110/10 Эрьзя | 2 | 80 | 8,79 |
| ПС 110/6 Юго-Западная | 2 | 50 | 12,36 |
| ПС 110/6 Южная | 2 | 32 | 6,97 |
| ПС 110/10 Посоп | 2 | 50 | 6,13 |

Таблица 32

Общая протяжённость линий электропередач филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | 52,94 | 52,94 | 52,94 | 52,94 | 52,94 |
| | | 10(6) кВ | 117,56 | 117,9 | 117,9 | 117,09 | 117,79 |
| | | 0,4 кВ | 105,82 | 108,78 | 111,38 | 113,98 | 114,74 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 9,11 | 9,11 | 11,91 | 11,91 | 12,7 |
| | | 0,4 кВ | - | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 2,19 |

Таблица 33

Технические характеристики линий электропередач филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Атемар | 1978 | ВЛ | 35 | 19,30 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Лямбирь | 1960 | ВЛ | 35 | 16,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Хаджи | 1959 | ВЛ | 35 | 15,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Центр. Котельная | 1964 | ВЛ | 35 | 2,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №406 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 11,93 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №105 ПС 110 кВ Посоп | 1989 | ВЛ | 10 | 13,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №109 ПС 110 кВ Пивовар | 2008 | ВЛ | 10 | 3,54 | Хорошее |
| ВЛ-10 кВ №310 ПС 110 кВ Пивовар | 2008 | ВЛ | 10 | 3,54 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №7 ПС 110 кВ Рабочая | 2008 | ВЛ | 10 | 0,93 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №38 ПС 110 кВ Рабочая | 2008 | ВЛ | 10 | 0,93 | Хорошее |
| ВЛ-10 кВ №1 ПС 35 кВ Горяйновка | 1994 | ВЛ | 10 | 4,98 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №4 ПС 35 кВ Горяйновка | 1974 | ВЛ | 10 | 26,07 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №6 ПС 35 кВ Горяйновка | 1984 | ВЛ | 10 | 23,35 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №11 ПС 35 кВ Горяйновка | 1987 | ВЛ | 10 | 6,87 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ №106 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 9,23 | Хорошее |
| КВЛ-10 кВ №407 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 9,23 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №33 ПС 110 кВ Рабочая | 2017 | ВЛ | 10 | 3,56 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40605 с. Луховка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №115-40605 с.Луховка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,36 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №362 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40701 г.Саранск | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2018 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №354 с. Куликовка | 2018 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0407 п.Луховка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0602 с. Горяйновка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-10502 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,44 | Хорошее |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,68 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,55 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,10 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №43 с. Куликовка | 2002 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №216 с. Макаровка | 2007 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП № 216 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №344 с. Макаровка | 1992 | ВЛ | 0,4 | 1,17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №416/400 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №416 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №416 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №424 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №424 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №54 с. Макаровка | 2007 | ВЛ | 0,4 | 0,60 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №363 с. Грибоедово | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №363 с. Грибоедово | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,56 | удовлетворительное |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №363 с. Грибоедово | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №364 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | удовлетворительное |
| КВЛ-0,38 кВ №4 ТП №364 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 0,59 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №418 с. Грибоедово | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,39 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №2 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,98 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №321 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №321 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0403 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,02 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0403 с.Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,76 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40604 с.Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,51 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0402 с.Макаровка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0402 с.Макаровка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №302 с. Куликовка | 1996 | ВЛ | 0,4 | 0,80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №323 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,08 | удовлетворительное |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 2,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №354 с. Куликовка | 2006 | ВЛ | 0,4 | 0,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №354 с. Куликовка | 2006 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №360 д. Ивановка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 3,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №360 д. Ивановка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №406 с. Луховка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №406 с. Луховка | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0601 с. Горяйновка | 2014 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №317 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №318 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №318 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,60 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №320 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №320 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №362 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,78 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,91 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №368 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №369 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №378 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №378 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №387 с. Н. Тавла | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №387 с. Н. Тавла | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №395 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №395 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №395 с. Н.Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №396 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №396 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №419 с. Н. Тавла | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №419 с. Н. Тавла | 2004 | ВЛ | 0,4 | 1,13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №422 кВА с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 0,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №422 с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №422 с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 1,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП № А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №339 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №339 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №339 с. Горяйновка | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №361 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП № 361 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №379 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №396 с. Н. Тавла | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №364 с. Горяйновка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | удовлетворительное |
| КЛ-6 кВ №23 ПС 110 кВ Юго-Западная | 2003 | КЛ | 10 | 2,7 | удовлетворительное |
| КЛ-6 кВ №43 ПС 110 кВ Юго-Западная | 2003 | КЛ | 10 | 2,7 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ №402 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | КЛ | 10 | 1,6 | Хорошее |
| КЛ-10 кВ №102 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | КЛ | 10 | 1,6 | Хорошее |
| КЛ-6 кВ №1Г ПС 110 кВ Восточная | 2017 | КЛ | 10 | 2,7 | Хорошее |
| КЛ-6 кВ №51 ПС 110 кВ Восточная | 2017 | КЛ | 10 | 1,5 | Хорошее |
| КЛ-0,4 кВ жилой дом Северо-восточное шоссе | 2020 | КЛ | 0,4 | 1,76 | Хорошее |
| КЛ-0,4 кВ жилой дом «ИнвестЖилСтрой» | 2018 | КЛ | 0,4 | 0,43 | Хорошее |

Таблица 34

Общая протяжённость линий электропередач МП ГО Саранск «Горсвет»

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,54 | 8,54 |
| | | 0,4 кВ | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 24,42 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 47,33 | 45,15 | 45,96 | 45,96 | 45,96 |
| | | 0,4 кВ | 194,50 | 195,02 | 195,74 | 195,74 | 195,74 |

## 2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 35

Характеристика балансов электрической энергии и мощности электростанций МП ГО Саранск «Горсвет»

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Электрическая энергия, тыс. кВт×ч | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | 82579,9 | 79444,8 | 78635,4 | 79932,4 | 80487,3 |
| 2 | Отпуск из сети | 77876,4 | 74406,4 | 74175,8 | 75269,4 | 75824,0 |
| 3 | Потери | 4703,5 | 5038,4 | 4459,6 | 4663,0 | 4663,3 |
| *4* | *Относительные потери, %* | *5,7* | *6,3* | *5,7* | *5,8* | *5,8* |
| Мощность, МВт | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | 12,87 | 12,69 | 12,24 | 12,65 | 12,65 |

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Отпуск из сети | 11,93 | 11,93 | 11,57 | 11,94 | 11,92 |
| 3 | Потери | 0,94 | 0,76 | 0,67 | 0,71 | 0,73 |
| 4 | *Относительные потери, %* | *7,3* | *6,0* | *5,5* | *5,8* | *5,8* |

### 2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Потребители электрической энергии на 100 % обеспечены приборами учёта. Внедряются АСКУЭ с возможностью удалённого сбора информации о потреблённой электрической энергии.

### 2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Система электроснабжения потребителей представляет собой единый комплекс центров питания, распределительных сетей, РП, ТП и энергопринимающих устройств.

### 2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Энергосистема ГО Саранск располагает положительной свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощностью по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ в отношении всех центров питания 110/10 кВ. Объём резервов и дефицитов мощности в разрезе каждой ТП 10/0,4 кВ представлен в табл. 36-37.

Таблица 36

Объём свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ МП ГО Саранск «Горсвет»

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объём свободной для потребителей мощности, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| Наименование ТП | | | | | |
| 1 | ТП-1Г | ЗТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 2 | ТП-2Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 100 |
| 3 | ТП-3Г | ЗТП | 630 | 6\0,4 | 220 |
| 4 | ТП-4Г | ЗТП | 630 | 6\0,4 | 109 |
| 5 | ТП-5Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 0 |
| 6 | ТП-6Г | КТП | 400 | 10\0,4 | 0 |
| 7 | ТП-7Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 8 | ТП-8Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 0 |
| 9 | ТП-9Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 140 |
| 10 | ТП-10Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 11 | ТП-11Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 12 | ТП-12Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 250 |
| 13 | ТП-13Г | МТП | 30 | 10\0,4 | 0 |
| 14 | ТП-14 Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 107 |

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объём свободной для потребителей мощности, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| 15 | ТП-15Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 49 |
| 16 | ТП-17Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 85 |
| 17 | ТП-21Г | МТП | 100 | 10\0,4 | 0 |
| 18 | ТП-22Г | МТП | 400 | 6\0,4 | 60 |
| 19 | ТП-23Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 20 | ТП-24Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 160 |
| 21 | ТП-25Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 312 |
| 22 | ТП-26Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 150 |
| 23 | ТП-27Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 130 |
| 24 | ТП-28Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 130 |
| 25 | ТП-29Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 302 |
| 26 | ТП-30Г | ЗТП | 2×1250 | 6\0,4 | 0 |
| 27 | ТП-31Г | КТП | 400 | 10\0,4 | 150 |
| 28 | ТП-32Г | КТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 29 | ТП-33Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 362 |
| 30 | ТП-34Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 312 |
| 31 | ТП-35Г | КТП | 2×400 | 10\0,4 | 220 |
| 32 | ТП-36Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 33 | ТП-37Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 34 | ТП-38Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 50 |
| 35 | ТП-39Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 36 | ТП-40Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 37 | ТП-42Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 120 |
| 38 | ТП-43Г | ЗТП | 1000+400 | 6\0,4 | 140 |
| 39 | ТП-44Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 260 |
| 40 | ТП-45Г | КТП | 63 | 10\0,4 | 0 |
| 41 | ТП-46Г | КТП | 2×1000 | 6\0,4 | 630 |
| 42 | ТП-47Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 43 | ТП-48Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 0 |
| 44 | ТП-49Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 45 | ТП-50Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 46 | ТП-51Г | КТП | 2×400 | 6\0,4 | 135 |
| 47 | ТП-52Г | КТП | 250 | 6\0,4 | 70 |
| 48 | ТП-54Г | КТП | 315 | 6\0,4 | 0 |
| 49 | ТП-55Г | КТП | 2×630 | 6\0,4 | 172 |
| 50 | ТП-56Г | ЗТП | 2×1000 | 10\0,4 | 0 |
| 51 | ТП-57Г | ЗТП | 2×1000 | 10\0,4 | 0 |
| 52 | ТП-58Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 53 | ТП-83Г | ЗТП |  | 6\0,4 | 0 |
| 54 | ТП-99Г | КТП | 180 | 6\0,4 | 5 |
| 55 | ТП-323Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 56 | ТП-555Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 57 | ТП-556Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 58 | ТП-622Г | КТП | 160 | 6\0,4 | 0 |
| 59 | ТП-676Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 0 |
| 60 | ТП-728Г | КТП | 63 | 6\0,4 | 17 |
| 61 | ТП-778Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 0 |

Таблица 37

Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ, находящимся на праве собственности и аренды у АО ТФ «Ватт» на 1 квартал 2022 года

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 3 | ул. Рабочая, 1 | 500 | 0 |
| 4 | ул. Московская, 68 | 400 | 38,7 |
| 5 | ул. Горького, 22 | 250 | 0 |
| 6 | ул. Мокшанская, 15 | 580 | 0 |
| 8 | ул. Красноармейская, 22 | 315 | 0 |
| 10 | ул. Лесная, 2 | 180 | 20,5 |
| 11 | пер. Дачный, 2 (насосная станция №2) | 1260 | 99,7 |
| 12 | ул. Б. Хмельницкого, 40 | 1260 | 0 |
| 13 | ул. Коммунистическая, 58 | 315 | 0 |
| 14 | ул. Пролетарская, 38 | 320 | 0 |
| 15 | ул. Большевистская, 27 | 1260 | 0 |
| 17 | пр. Ленина, 4 (дом правительства) | 1260 | 0 |
| 18 | ул. Б. Хмельницкого, 22 | 500 | 25,5 |
| 21 | ул. Терешковой, 24 (радиостанция) | 500 | 0 |
| 22 | ул. Васенко, 7 | 500 | 0 |
| 23 | ул. Васенко, 12 | 430 | 0 |
| 24 | ул. Вокзальная, 9 | 380 | 40,5 |
| 26 | ул. Рабочая, 161 | 1260 | 0 |
| 27 | ул. Рабочая, 169 | 630 | 121 |
| 32 | ул. Строительная, 1 | 400 | 59 |
| 34 | ул. Мазы квартал 44 (с. Берсеневка) | 400 | 0 |
| 34А | с. Берсеневка – 44 квартал | 400 | 0 |
| 36 | ул. Республиканская, 94 (нарсуд) | 520 | 0 |
| 37 | ул. Титова, 43 | 250 | 0 |
| 38 | ул. Саранская, 63 | 250 | 0 |
| 39 | ул. Полежаева, 120 | 400 | 0 |
| 41 | ул. Ленина, п. Николаевка | 400 | 0 |
| 43 | ул. Большевистская, 96 | 800 | 0 |
| 44 | пр. Ленина (нефтебаза) | 400 | 0 |
| 45 | Людские кладбища | 250 | 113,75 |
| 49 | Парк К. и О. им. А.С. Пушкина | 800 | 0 |
| 50 | пр. Ленина, 21 | 1260 | 0 |
| 51 | пр. Ленина, 39 | 315 | 0 |
| 53 | ул. Пионерская, п. Ялга | 100 | 60,5 |
| 55 | ул. Титова, 24 | 400 | 0 |
| 56 | ул. Титова, 18 | 250 | 0 |
| 59 | ул. Докучаева, 10 | 250 | 0 |
| 64 | ул. Советская, 79 | 160 | 6,05 |
| 66 | ул. Заводская,9 п. Пушкарские Выселки | 800 | 0 |
| 69 | п. Николаевка | 250 | 0 |
| 70 | пер. Чайковского, 10 | 250 | 0 |
| 72 | ул. Полежаева, 46 | 1260 | 0 |
| 74 | пр. Ленина, 3 | 1260 | 0 |
| 75 | п. Ялга | 800 | 0 |
| 76 | ул. Короленко, 43 | 250 | 0 |
| 77 | с. Левжа | 500 | 51 |
| 81 | ул. Гагарина, 5 | 315 | 0 |
| 84 | п. Пушкино | 200 | 0 |
| 85 | ул. Полежаева, 57 (рынок "Центральный) | 1260 | 370,7 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 86 | пр. Ленина, 10 | 1000 | 0 |
| 88 | ул. Евсевьева (школа № 22) | 800 | 0 |
| 90 | ул. Титова, 30 | 180 | 0 |
| 91 | ул. Полежаева, 48 (баня № 5) | 400 | 0 |
| 92 | ул. Фурманова, 4 | 315 | 0 |
| 93 | ул. Московская (котельная № 46) | 800 | 0 |
| 94 | ОПХ Ялга, МТФ | 250 | 134,5 |
| 96 | ул. Советская, 136 | 315 | 0 |
| 97 | ул. Косарева, 88а | 630 | 0 |
| 98 | ул. Рабочая, 34 | 1260 | 187,2 |
| 100 | пр. Ленина,28 | 1260 | 0 |
| 102 | ул. Демократическая, 30 | 1260 | 0 |
| 103 | ул. Севастопольская, 79 | 250 | 0 |
| 105 | п. Николаевка (школа) | 720 | 116,9 |
| 106 | ул. Докучаева, 29 (телецентр) | 380 | 0 |
| 107 | пр. Ленина, 47 | 250 | 0 |
| 108 | ул. Большевистская, 5 | 400 | 0 |
| 109 | ул. Пролетарская, 85 | 800 | 0 |
| 111 | ул. Полежаева, 159 | 800 | 0 |
| 112 | ул. Полежаева, 72 | 315 | 0 |
| 114 | ул. Осипенко, 83а | 1260 | 15,4 |
| 115 | ул. Фурманова, 51 | 250 | 0 |
| 116 | пр. Ленина, 26 (поликлиника 1) | 400 | 0 |
| 117 | пр. Ленина, 44 | 400 | 0 |
| 118 | п. ТЭЦ-2 база Росзапчасть | 180 | 70 |
| 120 | ул. Кирова (рынок) | 800 | 0 |
| 122 | ул. Кутузова (скважина) | 320 | 0 |
| 123 | ул. Пуркаева, 11 | 315 | 0 |
| 124 | ул. Мичурина | 400 | 0 |
| 125 | ул. Панфилова, 13 | 250 | 0 |
| 126 | ул. Волочаевская, 13 | 315 | 0 |
| 127 | ул. Щорса, 29 (школа 21) | 320 | 82,9 |
| 128 | ул. Тельмана, 1 | 160 | 0 |
| 129 | ул. Ст. Разина, 33 | 320 | 0 |
| 130 | ул. Фурманова, 34а | 250 | 0 |
| 133 | ул. Советская, 60 (театр) | 2000 | 0 |
| 134 | п. Ялга (школа-интернат) | 250 | 70,1 |
| 135 | ул. Свердлова, 38 п. Николаевка | 250 | 0 |
| 136 | ул. Пушкина, 14а | 400 | 0 |
| 139 | ул. Коммунистическая,86 ГКБСМП | 1260 | 0 |
| 140 | ул. Васенко, 10 | 400 | 0 |
| 142 | ул. Б.Хмельницкого, 70 | 800 | 0 |
| 143 | ул. Ботевградская, 85 | 250 | 36,6 |
| 144 | ул. Ботевградская, 81 | 250 | 36,3 |
| 150 | ул. Студенческая, 11а (МГПИ им. М.Е. Евсевьева) | 720 | 0 |
| 151 | ул. Крылова, 61 | 320 | 0 |
| 153 | ул. Васенко, 6 | 250 | 0 |
| 154 | ул. Демократическая, 120 (школа 14) | 500 | 0 |
| 156 | ул. Студенческая, 13 (МГПИ им. М.Е. Евсевьева) | 400 | 82 |
| 157А | ул. Полежаева | 450 | 0 |
| 158 | ул. Рабочая, 100 | 400 | 22,5 |
| 159 | ул. Дорофеева, 12 | 320 | 0 |
| 160 | с. Монастырск (ферма) | 160 | 17 |
| 161 | ул. Кооперативная, с. Монастырск | 400 | 0 |
| 162 | ул. Советская, п. Зыково | 180 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 165 | ул. Пролетарская, 106 (универмаг) | 800 | 119,2 |
| 166 | ул. Пионерская, 37 п. Ялга | 400 | 0 |
| 167 | ул. Качалова п. Гагарина (школа 13) | 320 | 0 |
| 168 | ул. Полежаева, 60 | 635 | 0 |
| 170 | ул. Ульянова, 34 (тубдиспансер) | 400 | 18 |
| 171 | ул. Полежаева, 105 | 800 | 97,2 |
| 172 | ул. Институтская, 13 | 40 | 16 |
| 173 | ул. Рабочая, 85 (вторцветмет) | 400 | 0 |
| 175 | ул. Дальняя, 7 (санэпидстанция) | 1260 | 0 |
| 177 | пр. 50 лет Октября, 1 | 250 | 0 |
| 178 | ул. М. Расковой, 20 | 315 | 0 |
| 179 | ул. Щорса, 39 | 720 | 72,3 |
| 180 | ул. Юбилейная, д. Полянки | 200 | 0 |
| 181 | ул. Фурманова, 39 | 100 | 0 |
| 182 | п. Добровольный | 250 | 0 |
| 183 | ул. Степная (скважина 10) | 800 | 212 |
| 184 | ул. Кутузова, 9 | 430 | 106,85 |
| 185 | ул. Московская (парк К. и О. им. А.С. Пушкина) | 250 | 106,1 |
| 187 | ул. М. Расковой, 17а (школа 8) | 200 | 0 |
| 188 | Скважина на пойме реки Инсар | 180 | 17 |
| 189 | ул. Северная, 8 | 630 | 0 |
| 190 | ул. Энергетическая, 10а (школа №3) | 250 | 0 |
| 191 | ул. Кооперативная, 22 | 200 | 0 |
| 192 | ул. Горная, 25 | 400 | 0 |
| 193 | ул. Энергетическая, 12 | 500 | 0 |
| 194 | ул. Энергетическая, 6 | 320 | 0 |
| 195 | ул. Северная (насосная станция №3) | 250 | 0 |
| 197 | пр. Ленина, 8 | 400 | 111,5 |
| 199 | ул. Веселовского, 12 | 400 | 0 |
| 200 | пр. 60 лет Октября, 15 | 250 | 0 |
| 201 | пр. 60 лет Октября, 27 | 800 | 95,9 |
| 202 | пр. 60 лет Октября, 47 | 500 | 0 |
| 203 | ул. Веселовского, 32 | 500 | 0 |
| 204 | ул. Веселовского, 20 | 800 | 29,17 |
| 205 | ул. Веселовского, 3 (лицей №32) | 400 | 51,8 |
| 207 | пр. 50 лет Октября, 22 | 315 | 0 |
| 208 | ул. Косарева, 74 | 800 | 0 |
| 209 | ул. Миронова, 1 | 800 | 0 |
| 210 | ул. Васенко, 32 | 630 | 303,5 |
| 213 | ул. Веселовского, 70 | 715 | 1,18 |
| 214 | пр. 60 лет Октября, 107 | 800 | 0 |
| 215 | пр. 60 лет Октября, 89 (школа 1) | 800 | 176,08 |
| 216 | ул. Набережная, 16 (скважина) | 250 | 0 |
| 217 | ул. Полежаева, 157 | 1260 | 0 |
| 218 | ул. Попова, 49 (котельная) | 800 | 0 |
| 221 | ул. Гагарина, 92 | 630 | 0 |
| 222 | пр. 50 лет Октября, 4 | 315 | 0 |
| 223 | пр. 50 лет Октября, 2 | 315 | 0 |
| 225 | ул. Попова, 53 | 400 | 0 |
| 227 | ул. Косарева (насосная станция 4) | 720 | 0 |
| 230 | пр. 60 лет Октября, 70 | 500 | 0 |
| 231 | ул. Серадзская, 27 | 400 | 0 |
| 232 | ул. Студенческая, 13 | 800 | 0 |
| 233 | ул. Гагарина, 106 | 720 | 0 |
| 234 | ул. Пушкина, 4 | 800 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 235 | ул. Дальняя, 3 | 180 | 105 |
| 236 | ул. Полежаева (АЗС-57) | 200 | 45,4 |
| 237 | ул. Ульянова, 32 (4-я горбольница) | 380 | 0 |
| 238 | ул. Попова, 46 | 315 | 0 |
| 239 | ул. Ульянова, 75 | 800 | 0 |
| 240 | ул. Попова, 58 | 400 | 0 |
| 241 | ул. Ульянова, 83 | 1250 | 807,1 |
| 242 | ул. Шевченко, 68 а | 600 | 0 |
| 243 | ул. Косарева, 84 | 650 | 0 |
| 244 | г. Саранск, б. Эрьзи, 7 | 320 | 0 |
| 245 | пр. 60 лет Октября, 67 | 640 | 0 |
| 246 | пр. 60 лет Октября, 70 | 315 | 10,75 |
| 247 | ул. Рузаевская, 36 а | 1260 | 0 |
| 248 | ул. Ботевградская, 73 | 400 | 0 |
| 252 | ул. Веселовского, 60 (баня №7) | 475 | 0 |
| 253 | ул. Т. Бибиной, 24 (школа №11) | 800 | 0 |
| 255 | ул. Осипенко (АЗС-35) скважина 11 | 250 | 0 |
| 256 | ул. Пролетарская, 44 | 800 | 57,66 |
| 258 | ул. Рязанская, 1 | 250 | 0 |
| 260 | ул. Волгоградская, 78 | 200 | 0 |
| 261 | пер. Вокзальный, п. Ялга | 200 | 85 |
| 265 | г. Саранск, б. Эрьзи, 14 | 800 | 0 |
| 266 | с. Новая Чекаевка | 250 | 0 |
| 269 | ул. Пролетарская, 92 (баня 5) | 630 | 395 |
| 271 | ул. Т. Бибиной, 20 | 1260 | 0 |
| 272 | ул. Республиканская, 96 | 945 | 0 |
| 273 | пр. 50 лет Октября, 36 | 495 | 0 |
| 274 | ул. М. Расковой, 17 | 800 | 0 |
| 275 | ул. Дальняя, 3 (станция переливания крови) | 250 | 113,5 |
| 276 | с. Александровка (очистные сооружения) | 2000 | 0 |
| 277 | ул. Л. Толстого, 4 | 715 | 186,73 |
| 278 | ул. Семашко, 13 | 400 | 0 |
| 279 | ул. М. Расковой, 29 | 250 | 0 |
| 280 | ул. Серадзская, 26 | 320 | 0 |
| 281 | ул. Попова, 26а | 515 | 0 |
| 282 | ул. Семашко, 5а | 800 | 0 |
| 283 | ул. Ульянова, 6 | 430 | 0 |
| 284 | ул. Гагарина, 13 (школа 18) | 800 | 0 |
| 285 | ул. Лесная, 2б (котельная) | 1260 | 0 |
| 286 | ул. Пушкина, 26 | 800 | 0 |
| 287 | ул. Серадзская, 13а | 715 | 0 |
| 288 | ул. Грузинская, 25 (дворец детского творчества) | 800 | 0 |
| 292 | ПВЗ, скважина -24 | 250 | 122,5 |
| 293 | ПВЗ, скважина -23 | 160 | 46 |
| 294 | ПВЗ, скважина -22 | 250 | 122,5 |
| 298 | ПВЗ, скважина -6 | 200 | 80 |
| 302 | ПВЗ, скважина -10 | 160 | 46 |
| 305 | ПВЗ, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 306 | ПВЗ, скважина -12 | 160 | 46 |
| 312 | ул. Ульянова, 32 4-я горбольница (хирургический корпус) | 1260 | 0 |
| 313 | ул. А. Лусс, 4 | 800 | 0 |
| 314 | ул. Пушкина, 20 | 410 | 0 |
| 315 | ул. Первомайская, 22 п. Пушкарские Выселки | 200 | 0 |
| 317 | п. Пушкарские Выселки | 800 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 318 | п. Пушкино (МТФ) | 400 | 240 |
| 321 | пр. Ленина, 29 (к/т Победа) | 400 | 0 |
| 322 | ул. Свердлова, п. Николаевка | 250 | 0 |
| 324 | ул. Токарева | 400 | 0 |
| 326 | ул. Республиканская, 33 | 400 | 181 |
| 327 | ул. Серадзская, 21 (школа 26) | 500 | 0 |
| 330 | ул. Студенческая, 11 | 315 | 0 |
| 331 | с. Александровка (городские очистные сооружения) | 320 | 0 |
| 333 | ул. Московская, 33 (архив) | 400 | 0 |
| 334 | пр. 50 лет Октября, 50 | 315 | 0 |
| 340 | ул. Энгельса, 22 | 400 | 0 |
| 341 | Детская туберкулезная больница | 250 | 62,5 |
| 342 | ул. Веселовского, 33 | 800 | 0 |
| 343 | ул. Семашко, 10 | 250 | 0 |
| 347 | ул. Есенина, 1 | 400 | 21,48 |
| 348 | ул. Пушкина, 44 | 500 | 0 |
| 351 | ПВЗ, скважина -20 | 250 | 122,5 |
| 352 | ул. Есенина, 13 (школа 27) | 500 | 0 |
| 354 | ПВЗ, скважина -17 | 250 | 122,5 |
| 355 | ПВЗ, скважина -18 | 250 | 122,5 |
| 356 | ПВЗ, скважина -19 | 160 | 46 |
| 357 | ул. Белинского (овощехранилище) | 400 | 0 |
| 358 | ул. Пушкина, 48 | 400 | 0 |
| 359 | п. ТЭЦ-2 (химчистка) | 250 | 119,5 |
| 360 | ПВЗ, скважина -21 | 250 | 122,5 |
| 363 | ул. Красная (ФНС-2) | 800 | 76 |
| 364 | ул. Энгельса, 7 | 400 | 0 |
| 365 | ул. Р. Люксембург, 8 | 180 | 0 |
| 366 | скважина, 21, 21а, 21б в районе п/ст. Восточная | 250 | 0 |
| 367 | пр. 70 лет Октября, 160 (школа 28) | 570 | 0 |
| 368 | ул. Косарева, 116а (медсанчасть РТК) | 800 | 184 |
| 369 | ул. Веселовского, ул. А. Лусс, 3а (ПТУ) | 800 | 0 |
| 370 | ул. Пролетарская, 39 | 2000 | 0 |
| 371 | ул. Московская,38 | 1260 | 0 |
| 372 | ул. Веселовского, 53 | 800 | 0 |
| 373 | ул. Есенина, 18 | 800 | 0 |
| 375 | ул. Энгельса, 15 | 315 | 0 |
| 376 | ул. Ульянова, 32 (4-я горбольница) | 800 | 0 |
| 378 | ул. Пионерская, 8 | 440 | 0 |
| 380 | ул. Студенческая, 8 | 715 | 0 |
| 381 | ул. Ботевградская, 21 (МЖК) | 1260 | 0 |
| 382 | пр. 60 лет Октября, 135 | 800 | 0 |
| 383 | ул. Сущинского, 1 | 800 | 0 |
| 384 | ул. Косарева, 21 | 650 | 0 |
| 385 | ул. Сущинского, 11 | 650 | 0 |
| 386 | ул. Сущинского, 9 | 650 | 0 |
| 387 | п. Николаевка (база плодоовощ) | 1260 | 414,5 |
| 391 | ул. Севастопольская, насосная станция №5 | 800 | 0 |
| 392 | ул. Севастопольская (ФНС-6) | 800 | 156 |
| 399 | Зеленая роща (профилакторий) | 1260 | 509,7 |
| 400 | ул. Ст. Разина, 23 | 800 | 0 |
| 401 | пр. Ленина, 102 | 250 | 0 |
| 402 | ул. Т. Бибиной, 9 | 320 | 0 |
| 405 | ул. Энгельса, 13а | 800 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 406 | ул. Энгельса, 13 | 800 | 0 |
| 407 | ул. Р. Люксембург, 20 | 720 | 0 |
| 408 | ул. Фурманова, 3а (пождепо) | 800 | 0 |
| 410 | ул. Транспортная, 17 | 1260 | 0 |
| 411 | ул. Ульянова, 18 | 1260 | 0 |
| 412 | ул. Ульянова, 20 | 1260 | 0 |
| 413 | пр. 60 лет Октября, 14 | 800 | 0 |
| 415 | ул. Металлургов, 7 | 800 | 0 |
| 416 | ул. Войнова, 5 | 500 | 0 |
| 417 | с. Новая Чекаевка | 250 | 0 |
| 418 | ул. Московская, п. Зыково | 200 | 0 |
| 419 | ул. Титова, 142 | 500 | 0 |
| 420 | ул. Докучаева, 29 (телецентр) | 1260 | 605,7 |
| 421 | ул. Студенческая, 12 | 800 | 0 |
| 422 | пр. 50 лет Октября, 31 | 1300 | 0 |
| 423 | ул. Б.Хмельницкого, 33 (дом быта) | 1260 | 0 |
| 426 | ул. Осипенко, скважина -29 | 500 | 0 |
| 427 | ул. Волгоградская, 98 | 440 | 0 |
| 0427А | ул. Псковская, 2а (ГДБ) | 250 | 78,4 |
| 428 | ул. Тургенева, 1 | 250 | 0 |
| 429 | ул. Российская, 13 (ВДНХ) | 800 | 126,3 |
| 431 | ОВЗ, скважина -30 | 250 | 122,5 |
| 433 | п. Ялга скважина №2 ОПХ Ялга | 250 | 147,5 |
| 435 | ул. Косарева, 17 | 400 | 0 |
| 436 | ул. Лихачева, 34 | 400 | 0 |
| 437 | ул. Лихачева, 40 | 630 | 0 |
| 438 | ул. Лихачева, 44 | 440 | 0 |
| 443 | ул. Энгельса, 11а | 250 | 0 |
| 445 | п. Пушкарские Выселки | 250 | 0 |
| 447 | РВЗ, скважина -7 | 250 | 122,5 |
| 448 | РВЗ, скважина -6 | 250 | 122,5 |
| 449 | РВЗ, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 450 | РВЗ, скважина -4 | 250 | 122,5 |
| 452 | РВЗ, скважина -2 | 250 | 122,5 |
| 453 | РВЗ, скважина -1 | 250 | 122,5 |
| 454 | РВЗ, скважина -8 | 250 | 122,5 |
| 462 | РВЗ | 2000 | 290 |
| 463 | ул. Войнова, 11 | 1260 | 0 |
| 464 | ул. Коваленко, 11 | 800 | 0 |
| 465 | ул. Пушкина, 70 | 1260 | 0 |
| 466 | ул. Коваленко, 35 | 800 | 0 |
| 467 | ул. Коваленко, 11 | 800 | 378 |
| 468 | ул. Советская, п. Зыково (школа) | 800 | 0 |
| 470 | ул. Терешковой, 22а | 800 | 0 |
| 471 | ул. Садовая п. Николаевка (ФНС-1) | 500 | 33,5 |
| 472 | ул. Крупская, 14 | 1260 | 0 |
| 473 | ул. Советская, 31 | 800 | 0 |
| 475 | ул. Советская, 137 | 250 | 0 |
| 476 | ул. Войнова, 31 | 400 | 0 |
| 477 | ул. Войнова, 19 | 630 | 0 |
| 478 | РВЗ, скважина -16 | 250 | 122,5 |
| 479 | ул. Сызаранская | 200 | 0 |
| 480 | ООО "Агросоюз "Левженский" | 250 | 0 |
| 481 | ул. Евсевьева, 34 | 1260 | 410,7 |
| 484 | ул. Гожувская, 34 | 800 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 488 | пр. 60 лет Октября, 6 (Медсанчасть ОАО "ЛИСМА") | 1260 | 93,1 |
| 489 | ул. Гожувская, 18 | 800 | 0 |
| 490 | ул. Гожувская, 42 | 1030 | 0 |
| 491 | ул. Севастопольская, 64 | 1260 | 0 |
| 492 | пр. 70 лет Октября, 84 | 1260 | 0 |
| 493 | пр. 70 лет Октября, 110 | 800 | 0 |
| 494 | ул. Гожувская, 2 | 1260 | 12,15 |
| 495 | ул. 1-я Набережная Станция юннатов | 160 | 0 |
| 496 | ул. Ст. Разина, 42 | 500 | 19,6 |
| 497 | ул. Пролетарская, 123 | 400 | 183 |
| 499 | ул. Саранская, 27 | 160 | 0 |
| 500 | пр. 50 лет Октября, 54 | 400 | 0 |
| 503 | ул. Веселовского, 41 (кинотеатр Луч) | 1260 | 0 |
| 504 | ул. Ст. Разина, 17 | 650 | 0 |
| 505 | пр. 70 лет Октября (кафе Огни Саранска) | 400 | 0 |
| 509 | ул. Ульянова ОВЗ, скважина -1 | 400 | 250 |
| 510 | ул. Ульянова ОВЗ, скважина -35 | 400 | 250 |
| 513 | ПВЗ, скважина -25 | 250 | 122,5 |
| 514 | ПВЗ, скважина -26 | 250 | 122,5 |
| 515 | ул. Ботевградская, 80 (универсам) | 1260 | 0 |
| 517 | РВЗ, скважина -7а | 250 | 122,5 |
| 518 | РВЗ, скважина -7б | 250 | 122,5 |
| 519 | ул. Пушкина, 21 (пождепо) | 1260 | 249,7 |
| 520 | ул. Коваленко, 26 | 800 | 0 |
| 521 | ул. Коваленко, 48 | 800 | 0 |
| 522 | ул. Победы, 7 | 715 | 0 |
| 523 | ул. Коваленко, 42 | 1260 | 0 |
| 524 | ул. Войнова, 14 | 1030 | 0 |
| 527 | ул. Октябрьская, 3, п. Ялга (станция защиты растений) | 1260 | 0 |
| 528 | ПВЗ, скважина -7а | 250 | 122,5 |
| 529 | ПВЗ, скважина -8а | 250 | 122,5 |
| 532 | ул. Лесная, за ж/д ул. Полежаева,120 | 500 | 0 |
| 533 | ул. Гагарина, 11 | 800 | 0 |
| 535 | РТК, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 536 | РТК, скважина -4 | 250 | 122,5 |
| 537 | РТК, скважина -3 | 250 | 122,5 |
| 538 | РТК, скважина -2 | 250 | 122,5 |
| 539 | РТК, скважина -1 | 0 | 0 |
| 540 | ул. Косарева, 40 (баня №8) | 400 | 0 |
| 541 | ул. Свердлова, п. Николаевка | 500 | 0 |
| 542 | ул. Коммунистическая, 50 | 1260 | 0 |
| 545 | ул. Сущинского, 4 | 1260 | 0 |
| 546 | ул. Сущинского, 22 | 800 | 0 |
| 547 | ул. Красная, 14а | 430 | 0 |
| 548 | ул. Косарева, 122 (роддом) | 1260 | 618,8 |
| 549 | ул. Косарева, 118 ГИКБ | 880 | 67,6 |
| 550 | пр. 70 лет Октября, 85 | 1260 | 0 |
| 551 | пр. 70 лет Октября, 97 | 1030 | 0 |
| 552 | ул. Ярославская, 19 | 1260 | 0 |
| 553 | ул. Ярославская, 11 | 1260 | 0 |
| 554 | пр. 70 лет Октября | 1260 | 0 |
| 557 | ул. Косарев, 5 | 1260 | 0 |
| 558 | ул. Коваленко, 53 | 1260 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 559 | ул. Победы, 25 | 1260 | 0 |
| 560 | ул. Миронова, 10 | 800 | 0 |
| 561 | ул. Победы, 4 (дом престарелых) | 800 | 110,8 |
| 562 | ул. Красноармейская, 54 | 800 | 0 |
| 563 | ул. Энгельса, 9 | 315 | 0 |
| 565 | ул. Металлургов, 3 | 800 | 0 |
| 567 | ул. Войнова, 2 кор.10 | 1260 | 321,1 |
| 568 | ул. Войнова,2 корп.4 | 800 | 190 |
| 571 | ул. Серова, 3 | 1260 | 461,3 |
| 574 | ул. Косарева, 74 | 400 | 0 |
| 577 | ул. Пролетарская (путепровод) | 100 | 0 |
| 594 | ул. Кутузова, ул. Эрзянская | 400 | 0 |
| 597 | ул. Волгоградская ликвидирована | 250 | 55,5 |
| 598 | ул. Войнова, 34 | 1260 | 0 |
| 599 | ул. Войнова, 32 | 1260 | 0 |
| 600 | ул. Миронова, 9 | 1260 | 0 |
| 601 | ул. Пушкина (ФНС-4) | 1890 | 374,55 |
| 602 | ул. Косарева, 112 | 103 | 56,29 |
| 609 | ул. Ленина, 48, п. Николаевка | 180 | 0 |
| 612 | ул. Грузинская, ул. А. Невского | 800 | 0 |
| 613 | ул. Миронова, 10 | 800 | 0 |
| 615 | ул. М. Расковой, 15б | 1030 | 0 |
| 618 | ул. Республиканская, 3 | 1260 | 0 |
| 619 | ул. Полежаева, 184 (автовокзал) | 250 | 0 |
| 621 | ул. Волгоградская, 136 | 360 | 0 |
| 628 | РВЗ, скважина -20 | 250 | 122,5 |
| 629 | РВЗ, скважина -21 | 250 | 122,5 |
| 630 | РВЗ, скважина -22 | 250 | 122,5 |
| 631 | РВЗ, скважина -23 | 250 | 122,5 |
| 632 | РВЗ, скважина -24 | 160 | 46 |
| 633 | РВЗ, скважина -25 | 250 | 122,5 |
| 644 | ул. Сущинского, 4 | 1260 | 34,64 |
| 659 | пр. 70 лет Октября, 76 | 800 | 0 |
| 666 | Учхоз МГУ им. Н.П Огарева | 250 | 0 |
| 670 | ул. Пушкина, 62 | 500 | 0 |
| 677 | ул. Транспортная | 180 | 53 |
| 684 | ул. Кирзаводская, 2 | 500 | 0 |
| 703 | п. Левжа | 100 | 0 |
| 705 | ПВЗ скв. 14 | 250 | 122,5 |
| 706 | ПВЗ скв. 15 | 250 | 122,5 |
| 707 | пр. 50 лет Октября, 31 | 500 | 57,5 |
| 710 | ул. Советская, 34 | 800 | 113 |
| 711 | ул. Смоленская, 1 | 250 | 0 |
| 713 | ул. Ульянова (коттеджи) | 250 | 25,4 |
| 715 | ул. Ульянова | 250 | 87,5 |
| 719 | пр. Ленина,3 | 630 | 369,4 |
| 720 | ул. Маринина | 400 | 0 |
| 721 | ул. Ухтомского | 250 | 0 |
| 722 | Юго-Западный лесной массив | 1260 | 13,69 |
| 724 | пр. 60 лет Октября | 320 | 28 |
| 725 | ул. Большевистская,113А | 500 | 33,3 |
| 727 | ул. Пролетарская,106 | 1260 | 28,52 |
| 733 | ул. Вакеева ТЭЦ-2 | 160 | 0 |
| 736 | ул. Севастопольская 56 к2 | 1260 | 99,68 |
| 738 | ул. Строительная,1А | 315 | 67,75 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 741 | ПВЗ скв.1 | 250 | 122,5 |
| 742 | ПВЗ скв.2 | 250 | 122,5 |
| 743 | ПВЗ скв.3 | 250 | 122,5 |
| 744 | ПВЗ скв.4 | 250 | 122,5 |
| 745 | ПВЗ скв.7 | 250 | 122,5 |
| 747 | ул. Ульянова ФОК Лен. Р-на | 800 | 0 |
| 748 | ул. 1-я Набережная | 320 | 0 |
| 749 | ул. Б-Хмельницкого,36 | 1030 | 0 |
| 751 | ул. Комарова,7 | 800 | 0 |
| 752 | ул. Коммунистическая,36 | 800 | 51 |
| 753 | ул. Косарева,38 | 500 | 0 |
| 754 | п. Ялга, ул. Гагарина, дом 2а | 160 | 94 |
| 755 | ул. Л. Толстого,23 | 400 | 78,4 |
| 756 | ул. Ботевградская,84а | 500 | 0 |
| 757 | перекресток ул. Циолковского, ул. Дачная, ул. Масловского | 400 | 0 |
| 758 | ул. Осипенко,93 | 800 | 280 |
| 759 | ул. Южная, п. Николаевка | 400 | 0 |
| 760 | п. Ялга р-н ВДНХ п. Пивовар | 250 | 0 |
| 761 | ул. Рабочая,1 д. Полянки | 180 | 17,9 |
| 762 | ул. Металлургов,6 корп.4 | 1260 | 0 |
| 763 | ул. Первомайская 44-квартал | 250 | 0 |
| 764 | ул. Полевая,12 | 250 | 0 |
| 765 | пр. 60 лет Октября,2 Ледовая арена | 1260 | 0 |
| 766 | ул. Тимирязева,27 | 160 | 0 |
| 767 | ул. Володарского,80 | 1260 | 0 |
| 768 | п. Чекаевский | 250 | 0 |
| 769 | Пензятский водозабор, скв.8 | 250 | 122,5 |
| 770 | ул. Московская | 500 | 0 |
| 771 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 772 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 773 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 774 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 775 | п. Чекаевский, ул. Весенняя | 40 | 0 |
| 776 | п. Чекаевский, ул. Весенняя | 63 | 0 |
| 780 | ул. Осипенко,37 | 800 | 0 |
| 782 | ул. А.Невского, дом 99а | 440 | 0 |
| 783 | ул. Б. Хмельницкого,36 | 3200 | 0 |
| 784 | ул. Волгоградская, 159 | 250 | 0 |
| 785 | п. Ялга, ул. Гагарина,7 | 250 | 0 |
| 786 | п. Ялга, скважина №1 | 250 | 37,5 |
| 788 | ул. Красная | 2500 | 260,95 |
| 789 | ул. Гончарова,44 | 250 | 0 |
| 790 | ул. Федосеенко, 19 | 1260 | 127,7 |
| 791 | ул. Лодыгина,14 | 800 | 0 |
| 792 | ул. Фурманова | 250 | 0 |
| 793 | ул. Фурманова | 250 | 0 |
| 794 | ул. Сахалинская | 250 | 0 |
| 795 | рп Николаевка, ул. Мичурина, дом 15 | 250 | 0 |
| 798 | р-н Рузаевский, п. Левженский | 100 | 5 |
| 799 | г. Саранск, ул. Л. Толстого, д.24 корп.А | 2000 | 0 |
| 800 | г. Саранск, ул. Республиканская, д.103 | 2000 | 0 |
| 802 | ул. Полежаева,46 корп А (МГУ) | 5000 | 0 |
| 804 | ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 3 (Универсальный зал) | 3200 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 805 | ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 2 (Универсальный зал, площадь тысячелетия) | 3200 | 0 |
| 806 | г. Саранск, ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 1 (Площадь тысячелетия) | 2000 | 0 |
| 807 | г.Саранск, ул.А. Невского | 400 | 237 |
| 809 | г. Саранск, ул. Победа, д.3 корп Б (ЦОП) | 2000 | 0 |
| 810 | г. Саранск, ул. Победы, д.3 кор.Б (Фут. Манеж) | 1260 | 0 |
| 811 | г.Саранск, ул. Полежаева, д.34 | 1260 | 213,2 |
| 812 | г. Саранск, ул. Московская, д.38 (Центр одаренных детей) | 1260 | 0 |
| 814 | ПВЗ скважина №13 | 250 | 122,5 |
| 815 | пр. 60 лет Октября в р-н жил дома №143 | 800 | 0 |
| 816 | г. Саранск, ул. Миронова, 1а | 2000 | 0 |
| 819 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово | 2000 | 0 |
| 820 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово (КНС) | 500 | 132,5 |
| 821 | г. Саранск, ул. Горького,9 | 250 | 0 |
| 822 | г. Саранск, ул. Советская,26 | 1260 | 0 |
| 823 | г. Саранск, ул. Ульянова, дом 34 | 1260 | 0 |
| 824 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово | 2000 | 0 |
| 826 | с. Монастырское, ул. Первомайская,37 | 160 | 0 |
| 827 | г. Саранск, ул. Полежаева | 1260 | 0 |
| 829 | ГУП РМ Племзавод Левжинский | 500 | 0 |
| 830 | Саранск, п Николаевка, ул. Уч. 602 | 400 | 0 |
| 831 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 832 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 833 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 834 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 835 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 836 | г. Саранск, ул. Богдана Хмельницкого, дом 1 | 250 | 0 |
| 838 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 839 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 840 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 841 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 842 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 843 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 844 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 845 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 846 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 847 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 849 | г. Саранск, ул. Волгоградская, дом 48 | 250 | 143,65 |
| 850 | ул. Попова,67 | 500 | 0 |
| 852 | г. Саранск, ул. Саранская, дом 35 | 800 | 16,4 |
| 853 | ул. Дзержинского, 15 | 250 | 0 |
| 855 | г. Саранск, Тавла | 2500 | 0 |
| 856 | г.. Саранск, ул. Волгоградская | 2500 | 0 |
| 857 | г. Саранск, ул. Титова, 3 | 400 | 0 |
| 859 | р-н Лямбирский, с. Блохино | 250 | 122,5 |
| 860 | р-н Лямбирский, д. Щербаково | 250 | 122,5 |
| 861 | р-н Лямбирский, д. Щербаково | 250 | 122,5 |
| 862 | г. Саранск, пер. Мичурина | 400 | 6 |
| 863 | г. Саранск, ул. Лодыгина | 400 | 210 |
| 864 | г. Саранск, ул. Фурманова, 59 | 1260 | 0 |
| 865 | г. Саранск, ул.Полежаева, д.177 | 1260 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 866 | г. Саранск, ул. Красноармейская | 1260 | 0 |
| 867 | | 250 | 32,5 |
| 870 | г. Саранск, ул. Титова, дом 34 | 2000 | 0 |
| 871 | г. Саранск, с. Монастырское, ул. Школьная, дом 19 | 320 | 0 |
| 872 | г. Саранск, ул. Советская, дом 75 | 1260 | 0 |
| 873 | г. Саранск, ул. Кутузова, дом 10 | 400 | 0 |
| 874 | г. Саранск, ул. Инсарская, дом 3 | 250 | 35,5 |
| 875 | г. Саранск, ул. Московская | 1260 | 0 |
| 876 | г. Саранск, ул. Фурманова, дом 61 | 1260 | 32,02 |
| 877 | г. Саранск, ул. Гагарина, дом 93 | 500 | 0 |
| 878 | ул. Чернышевского (пригородное лесничество) | 400 | 49,1 |
| 879 | г. Саранск, с. Монастырское, ул. Набережная, дом 11 | 250 | 178 |
| 880 | г. Саранск, ул. Маринина, дом 19 | 500 | 0 |
| 881 | г. Саранск, ул. Кошевого, дом 20а | 1260 | 0 |
| 882 | г. Саранск, ул. Московская | 800 | 63,4 |
| 884 | г. Саранск, ул. Кирова | 800 | 0 |
| 887 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 888 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 889 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 890 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 891 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 2500 | 0 |
| 892 | г. Саранск, пр. Российской Армии 2Б | 5000 | 0 |
| 893 | г. Саранск, пр. Юбилейный, сооружение 1Б | 2500 | 0 |
| 894 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 3200 | 0 |
| 895 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 9, корп. 1 | 1260 | 0 |
| 896 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 11, корп. 1 | 1260 | 33,47 |
| 897 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 9, корп. 4 | 1260 | 46,61 |
| 898 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной | 1260 | 0 |
| 899 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, 1 | 1260 | 0 |
| 900 | Лесопарк, Ленинский район | 800 | 0 |
| 901 | г. Саранск, ул. Строительная, 2 | 250 | 0 |
| 903 | г. Саранск, ул. Псковская | 1260 | 110,42 |
| 904 | г. Саранск, ул. Ульянова | 800 | 0 |
| 905 | г. Саранск, ул. Гайдара | 500 | 0 |
| 906 | п. Луховка, ул. Зеленая-Заводская | 200 | 0 |
| 908 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 909 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 910 | г. Саранск, пр-кт Юбилейный | 3200 | 0 |
| 911 | г. Саранск, ул. Васенко, 7 | 3200 | 0 |
| 914 | г. Саранск, ул. Строительная, 1 | 160 | 0 |
| 915 | п. Пушкино ул. Пушкина | 160 | 0 |
| 916 | г.о. Саранск, п. Пушкино, ул. Чкалова | 250 | 0 |
| 917 | п. Зыково | 250 | 0 |
| 918 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 919 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 110 |
| 920 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной | 1260 | 0 |
| 922 | ул. Омская, 10 | 160 | 0 |
| 923 | г. Саранск, ул. Котовского | 1260 | 0 |
| 924 | г. Саранск, ул. Ворошилова | 800 | 0 |
| 927 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99А | 2000 | 0 |
| 930 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99А | 1260 | 0 |
| 936 | г. Саранск, ул. 1-я Набережная "Грин Парк" | 500 | 0 |
| 938 | п. Пушкино, ул. Чкалова | 400 | 73 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 939 | пр. 60 лет Октября, 2/В | 1260 | 0 |
| 941 | г. Саранск, ул. Фурманова, СНТ"Отдых" | 250 | 0 |
| 942 | г. Саранск, ул. Фурманова, Муравейник | 1260 | 0 |
| 943 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99а | 500 | 0 |
| 944 | п. Добровольный, ул. Лесная | 400 | 0 |
| 945 | п. Добровольный, ул. Дачная | 250 | 0 |
| 949 | с/т "Выпрямитель" | 250 | 28,75 |
| 950 | Юго-Западное шоссе | 250 | 0 |
| 951 | пер. Чайковского, 14 | 1260 | 438,62 |
| 952 | Лямбирский район, с. Александровка | 3200 | 644 |
| 956 | ул. Л. Толстого, 4 | 800 | 0 |
| 958 | ул. Рузаевская, 36а | 63 | 0 |
| 959 | район СТ Мичуринец-2 | 160 | 65,2 |
| 960 | район СТ Энергетик-1 | 160 | 0 |
| 961 | р.п. Луховка, ул. Красная | 400 | 98 |
| 962 | ул. Полежаева, 186 (кафе Лесное) | 250 | 0 |
| 964 | р.п. Луховка, ул. Первомайская, 61 | 250 | 123,75 |
| 963 | ул. Строительная, 11 | 630 | 0 |
| 965 | ул. Фурманого – ул. Кошевого | 1260 | 0 |
| 966 | ул. Полежаева, 31 | 250 | 0 |
| 967 | ул. Севастопольская | 250 | 0 |
| 969 | ул. Ульянова | 800 | 0 |
| 971 | ул. Студенческая, 13 | 800 | 61 |
| 974 | ул. Строительная | 400 | 88 |
| 976 | ул. Пролетарска (в районе ГОРГАЗа) | 250 | 0 |
| 977 | ул. Пионерская, 73 | 2000 | 0 |
| 979 | ул. Строительная, 32 Б | 100 | 0 |
| 980 | ул. Фурманова | 63 | 22,49 |
| 981 | с/т "Спутник" | 160 | 0 |
| 989 | ул. Севастопольская | 1260 | 0 |
| 990 | р.п. Ялга | 160 | 0 |
| 1018 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 5000 | 2175,1 |
| 1019 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 2000 | 0 |

### 2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы

Ремонт оборудования производится согласно планам ППР. Замена, модернизация и ремонт электросетевого хозяйства, помимо инвестиционной программы, производится согласно производственной программе предприятия. Финансирование мероприятий осуществляется из амортизационных отчислений, а также собственных средств. Показатели уровня надёжности оказываемых услуг соответствуют нормативным требованиям.

Оценка надёжности и качества передачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Таблица 38

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объём недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт×ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины | |
| 2017 | 0 | 17 | 0 | 1 | 0 | 11 | 5 | 18,5 |
| 2018 | 0 | 13 | 0 | 3 | 1 | 6 | 3 | 24,5 |
| 2019 | 0 | 11 | 0 | 3 | 2 | 2 | 4 | 5,8 |
| 2020 | 0 | 6 | 0 | 1 | 1 | 1 | 3 | 2,7 |
| 2021 | 0 | 11 | 0 | 3 | 0 | 4 | 4 | 6,6 |

Таблица 39

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ МП ГО Саранск «Горсвет»

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объём недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт×ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины | |
| 2017 | - | 8 | - | - | - | 8 | - | нет |
| 2018 | - | 9 | - | - | - | 9 | - | Нет |
| 2019 | - | 6 | - | - | - | 6 | - | Нет |
| 2020 | - | 7 | - | - | - | 5 | 2 | Нет |
| 2021 | - | 8 | - | - | - | 8 | - | нет |

## 2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество электрической энергии определяется совокупностью характеристик, при которых электроприемники могут функционировать в нормативном режиме.

Показателями качества электроэнергии являются: отклонение напряжения от своего номинального значения; колебания напряжения от номинала; несинусоидальность напряжения; несимметрия напряжений; отклонение частоты от своего номинального значения; длительность провала напряжения; импульс напряжения; временное перенапряжение.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять – 220 В, в трёхфазных сетях – 380 В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

Требования к непрерывности электроснабжения:

- электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

### 2.4.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Проведение мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы электроснабжения должно осуществляться в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере промышленной и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов. При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоёмов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве, либо занижать её в допустимых пределах, принимая её величину минимально допустимой для условий стеснённой прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве требуется соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов требуется соблюдение требований техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Обязательна правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде предлагается применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле, и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

### 2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям ежегодно устанавливаются приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия. Тарифы структурированы в зависимости от наличия стационарных электроплит, выбора варианта тарифа (до трёхзонного уровня) и других факторов.

Динамика среднегодовых тарифов на электроэнергию для населения (однозонный, одноставочный) представлена в таблице 41.

Таблица 40

Среднегодовые тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по сетям Республики Мордовия в 2020-2022 гг.

| Показатель | Ед. изм. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
|---|---|---|---|---|
| Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3 | руб./кВт×ч | 3,72 | 3,85 | 3,99 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | руб./кВт×ч | 2,71 | 2,82 | 2,94 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним | руб./кВт×ч | 2,71 | 2,82 | 2,94 |

Таблица 41

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей[8]

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт×ч (с учётом НДС) | |
|---|---|---|---|
| | | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-5:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 2. | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения | | |

[8]Приказ Республиканскойслужбы по тарифамРеспублики Мордовияот 30.12.2021 № 284.

| | | | |
|---|---|---|---|
| | специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 3 | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 4 | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 6. | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением;<br>исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодателей (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | |
| 6.1.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | |
| 6.2.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений. | | |
| 6.3.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.4 | Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации. | | |
| 6.4.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | |
| 6.5.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | |
| 6.6.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |

В соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов предусмотрена ежегодная индексация тарифов для населения на электрическую энергию в размере 4,0 %, что соответствует плановому уровню инфляции.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в форме стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей. На 2022 год данные параметры утверждены приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 № 282.

Таблица 42

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия на 2022 год

| № п/п | Обозначение | Перечень ставок | Единица измерения | Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | для постоянной схемы электроснабжения | для временной схемы элсктроснабжения[7] |
| 1. | $C_1$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | | | |
| 1.1 | $C_{1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 10 766,93 | 10 766,93 |
| 1.2.1 | $C_{1.2.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям[8], указанным в примечании, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0.4 кВ | рублей за одно присоединение | 15 623,14 | 15 623,14 |
| 1.2.2 | $C_{1.2.2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы | рублей за одно присоединение | 21 881,98 | 21 881,98 |

Таблица 43

Основные финансово-экономические показатели деятельности МП ГО Саранск «Горсвет», тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Подконтрольные расходы | | | | | | |
| 1.1 | Материальные затраты | | | | | |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 3 087,60 | 3 082,80 | 3 301,10 | 1 631,50 | 1 838,10 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 8,06 | 35,61 | 16,71 | 11,32 | 15,46 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | 6746,10 | 7526,20 | 6932,20 | 6206,90 | 6085,0 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | | | | | |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 1924,19 | 331,16 | 3311,66 | 519,77 | 535,96 |
| 1.3.3 | Расходы на командировки и представительские | 4,49 | 140,78 | 24,0 | - | - |

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.3.4 | Расходы на подготовку кадров | - | - | 16,21 | 23,55 | 30,42 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 112,17 | 216,14 | 106,15 | - | - |
| 1.3.6 | Расходы на страхование | 41,21 | 41,43 | 20,71 | 30,86 | 18,60 |
| 1.3.7 | Другие прочие подконтрольные расходы | 13,53 | 29,20 | 28,76 | 20,81 | 30,74 |
| 1.3.8 | ИТОГО подконтрольные расходы | 11938,12 | 11404,13 | 13757,5 | 8144,71 | 8554,28 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |
| Неподконтрольные расходы | | | | | | |
| 2.1 | Оплата услуг | 222,18 | 201,90 | 176,22 | 45,88 | 53,71 |
| 2.2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 41,12 | 43,03 | 41,54 | 41,64 | 41,92 |
| 2.3 | Налоги, всего | 2629,85 | 2442,28 | 2191,46 | 2569,86 | 2295,95 |
| 2.4 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 2056,20 | 2333,10 | 2115,0 | 1886,90 | 1942,0 |
| 2.5 | Налог на прибыль | - | - | 557,0 | - | - |
| 2.6 | Прочие расходы | 175,90 | 1336,61 | 2026,52 | 1783,06 | 1973,25 |
| 2.7 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 5125,25 | 6356,92 | 7108,71 | 6327,37 | 6306,83 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |
| Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные расходы | | | | | | |
| 3.1 | Амортизация | 9091,80 | 9717,80 | 15330,90 | 19189,30 | 14943,50 |
| 3.2 | Проценты за кредит | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Прибыль на развитие | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы социального характера из прибыли | 181,20 | 66,50 | 234,28 | 156,65 | 309,95 |
| 3.5 | Прочие расходы из прибыли | - | - | - | - | - |
| 3.6 | ИТОГО расходов | 181,20 | 66,50 | 234,28 | 156,65 | 309,95 |
| | Темп прироста, % | | | | | |
| 4. | НВВ, всего | 26336,37 | 27545,35 | 36431,39 | 34118,0 | 30114,56 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |

Таблица 44

Финансовые показатели МП ГО Саранск «Горсвет», тыс. руб.

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 137083,3 | 141879,7 |
| Себестоимость реализованной продукции | 143308,6 | 149005,4 |
| Валовая прибыль | -6225,3 | -7125,7 |
| Управленческие расходы | 5982,0 | 6280,6 |
| Прибыль (убыток) от продаж | -12207,3 | -13406,3 |
| Прочие доходы | - | - |
| Прочие расходы | - | - |
| Прибыль (Убыток) до налогообложения | -12207,3 | -13406,3 |
| Текущий налог на прибыль | - | - |

### 2.4.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Для надёжного электроснабжения потребителей городского округа необходима реконструкция электрических сетей и подстанций с заменой устаревшего оборудования.

Требуется переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям.

## 2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

### 2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Газоснабжение г. Саранска осуществляется от Уренгойского месторождения по отводу от магистрального газопровода «Нижний Новгород – Саратов» на 4 ГРС (АГРС Кочкурово-2, ГРС Саранск-2, ГРС Саранск-3, АГРС Лямбирь).

По территории городского округа проходит газопровод-отвод от магистрального газопровода к ГРС Саранск-3 диаметром 426 мм.

Эксплуатацией магистральных газопроводов и ГРС занимается ООО «Газпром-трансгаз Нижний Новгород».

Эксплуатацию газораспределительных сетей и оказание услуг, связанных с подачей природного газа всем группам потребителей, осуществляет АО «Газпром газораспределение Саранск».

### 2.5.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ГРС магистральных газопроводов относятся к производствам III класса с ориентировочной санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 300 метров.

По состоянию на 01.01.2022 количество газифицированных природным газом квартир составляет 150 390.

Подача газа потребителям осуществляется по трёхступенчатой схеме: высокого, среднего и низкого давления. Протяженность газопроводов-вводов по состоянию на 01.01.2022 по данным АО «Газпром газораспределение Саранск» составляет 551,97 км, в т.ч. высокого давления – 351,45 км, среднего давления – 177,66 км. В городском округе эксплуатируется 246 газорегуляторных пунктов (ГРП) и 1134 шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП). Сжиженный газ объекты г. Саранска не используют.

Объёмы потребления природного газа по данным АО «Газпром газораспределение Саранск» за 2021 год составили:

- населением – 115 806,62 тыс. куб. м;
- промышленным предприятиям – 699 978,73 тыс. куб. м;
- коммунально-бытовым предприятиям – 56 369,15 тыс. куб. м.
- Газоснабжение населённых пунктов городского округа Саранск осуществляется:
- в д. Полянки, п. Пушкино, с. Монастырское, с. Зыково от газопровода высокого давления, проложенного вдоль трассы Саранск – Рузаевка;
- в д. Ивановка, д. Танеевка, с. Горяйновка, с. Грибоедово, с. Куликовка, с. Макаровка, с. Напольная Тавла от газопровода высокого давления диаметром 273 мм, проложенного вдоль а/д г. Саранск – с. Кочкурово – гр. Пензенской области;
- в п. Добровольный от газопровода высокого давления диаметром 500 мм, проложенного на юго-западную часть г. Саранск;

– в п. Озёрный осуществляется от газопровода высокого давления диаметром 273 мм, проходящего вдоль трассы Саранск – Ульяновск.

Газоснабжение рп. Луховка осуществляется от Уренгойского месторождения по отводу от магистрального газопровода «Нижний Новгород – Саратов». Природный газ к рп. Луховка поступает от газораспределительной станции (АГРС), расположенной в районе с. Кочкурово.

Таблица 45

Характеристика газового хозяйства

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Уровень газификации | | | | | | |
| 1.1 | Общее количество квартир | ед. | 145425 | 147601 | 150138 | 152447 | 154884 |
| 1.1.1 | из них не подлежащих газификации | ед. | 1309 | 1365 | 2282 | 2282 | 3175 |
| 1.2 | Количество газифицированных квартир, в том числе: | ед. | 142747 | 144861 | 146481 | 148783 | 150390 |
| | - природным газом | ед. | 142747 | 144861 | 146481 | 148783 | 150390 |
| | - СПГ | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - сжиженным газом | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Уровень газификации природным и сжиженным газом | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.4 | Уровень газификации природным газом | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.4.1 | Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.5 | Уровень газификации сжиженным газом | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Характеристика системы газоснабжения природным газом | | | | | | |
| 2.1 | Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО | км | 1450,0 | 1478,05 | 1500,21 | 1543,06 | 1582,78 |
| 2.1.1 | По назначению: | | | | | | |
| | - распределительные | км | 993,11 | 1000,23 | 1010,81 | 1027,27 | 1030,81 |
| | - газопроводы-вводы | км | 456,99 | 477,82 | 489,40 | 515,79 | 551,97 |
| 2.1.2 | По давлению: | | | | | | |
| | - высокого давления 1а категории (свыше1,2 Мпа) | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) | км | 8 | 8,00 | 11,16 | 11,16 | 11,16 |
| | - высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) | км | 318,13 | 323,71 | 329,48 | 336,96 | 340,29 |
| | - среднего давления | км | 160,10 | 166,07 | 169,55 | 174,08 | 177,66 |
| | - низкого давления | км | 963,87 | 980,27 | 990,02 | 1020,86 | 1053,67 |
| 2.1.3 | По расположению относительно поверхности земли: | | | | | | |
| | - подземные | км | 777,04 | 793,93 | 811,74 | 838,21 | 862,52 |
| | - надземные | км | 673,06 | 684,12 | 668,47 | 704,85 | 720,26 |
| 2.2 | Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе: | км | 777,04 | 793,93 | 811,74 | 838,21 | 862,52 |
| | - полиэтиленовые | км | 234,13 | 249,88 | 262,36 | 282,69 | 305,37 |
| | в т.ч. полиэтиленовые армированные | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - стальные, из них: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | санированных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требующих реконструкции | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требующих диагностирования | км | 19,02 | 15 | 19,43 | 15,84 | 22,88 |
| 2.3 | Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации: | | | | | | |
| | - до 15 лет | км | 32,32 | 5,43 | 7,51 | 13,08 | 14,71 |
| | - от 15 до 30 лет | км | 45,58 | 36,10 | 34,34 | 34,35 | 34,35 |
| | - от 30 до 35 лет | км | 53,97 | 80,22 | 76,03 | 66,42 | 58,67 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | - от 35 до 39 лет | км | 38,77 | 35,03 | 28,41 | 28,41 | 28,41 |
| | - 39 лет | км | 19,02 | 15,00 | 15,82 | 10,86 | 10,86 |
| | - 40 лет | км | 28,52 | 19,02 | 15,00 | 15,13 | 10,86 |
| | - от 41 до 50 лет | км | 241,21 | 257,70 | 261,19 | 268,56 | 253,19 |
| | - от 50 до 60 лет | км | 83,52 | 95,55 | 111,08 | 118,71 | 127,60 |
| | - свыше 60 лет | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,50 |
| 2.4 | Протяженность внутренних газопроводов, всего | км | 1141,26 | 1151,92 | 1158,21 | 1165,58 | 1173,88 |
| | - требующих замены | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - со сроком эксплуатации 30 и более лет | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них: | шт. | 243 | 243 | 246 | 247 | 246 |
| | - отработавших более 20 лет | шт. | 87 | 92 | 106 | 67 | 63 |
| 2.6 | Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них: | шт. | 987 | 1068 | 1072 | 1084 | 1134 |
| | - отработавших более 20 лет | шт. | 38 | 61 | 103 | 62 | 59 |
| 2.7 | Количество газифицированных промышленных предприятий | шт. | 255 | 265 | 273 | 269 | 289 |
| | в т.ч. объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.) | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2.8 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 1342 | 1366 | 1428 | 1454 | 1478 |
| 2.9 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов | шт. | 4 | 4 | 4 | 6 | 6 |
| 2.10 | Количество газифицированных котельных, в том числе: | шт. | 1207 | 1231 | 1290 | 1316 | 1330 |
| | - крышных (блочных) | шт. | 1207 | 1231 | 1290 | 1316 | 1330 |
| | - мини-ТЭЦ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.11 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 144865 | 146481 | 148783 | 150390 | 152115 |
| | - требуют замены | шт. | 14 879 | 14036 | 15693 | 16606 | 17078 |
| 2.12 | Количество проточных водонагревателей, из них: | шт. | 20462 | 20327 | 20351 | 20357 | 20364 |
| | - требуют замены | шт. | 1817 | 1798 | 2187 | 2469 | 2737 |
| 2.13 | Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них: | шт. | 15465 | 16033 | 16226 | 16840 | 17960 |
| | - требуют замены | шт. | 275 | 358 | 744 | 885 | 1034 |
| 2.14 | Количество бытовых газовых счётчиков | шт. | 84414 | 88668 | 92721 | 94882 | 97026 |
| 2.15 | Количество отопительных печей на газовом топливе | шт. | 3513 | 3548 | 3555 | 3562 | 3584 |
| 2.16 | Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего: | тыс. $м^3$ | 788733,39 | 815646,46 | 766316,85 | 769734,50 | 872154,50 |
| | - транзит | тыс. $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - до конечных потребителей, из них: | тыс. $м^3$ | 788733,39 | 815646,46 | 766316,85 | 769734,50 | 872154,50 |
| | Промышленным предприятиям | тыс. $м^3$ | 666138,94 | 687609,72 | 626102,12 | 626859,01 | 699978,73 |
| | коммунально-бытовым предприятиям | тыс. $м^3$ | 51523,02 | 54751,44 | 52856,84 | 51368,24 | 56369,15 |
| | населению | тыс. $м^3$ | 71071,44 | 73285,3 | 87357,89 | 91507,25 | 115806,62 |
| 2.17 | Расход газа ГРО | тыс. $м^3$ | 333,94 | 429,98 | 304,10 | 296,3 | 302,4 |
| 2.18 | Количество резервуаров для хранения СПГ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ) | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.1 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - требуют замены | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Объем реализации газа, в том числе: | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - промышленность | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - коммунально-бытовые потребители | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - население | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | из них в баллонах | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии | | | | | | |
| 4.1 | Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| 4.2 | - природного газа, из них: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | требуют активной защиты | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | - имеют активную защиту | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | - не имеют активной защиты | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | не требуют активной защиты | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требуют дополнительного обследования | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Количество электроизолирующих соединений | шт. | 3 987 | 4 204 | 4 356 | 4 523 | 4 663 |
| 5. | Техническая оснащённость ГРО | | | | | | |
| 5.1 | Производственно-эксплуатационные базы | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5.2 | Технические кабинеты | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5.3 | Учебно-тренировочные полигоны | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6. | Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника | | | | | | |
| 6.1 | Аварийные машины газовых служб | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 6.2 | Грузовые машины | шт. | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 6.3 | Служебный автотранспорт | шт. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| 6.4 | Транспорт, работающий на сжиженном газе | шт. | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 6.5 | Экскаваторы | шт. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| 6.6 | Компрессоры | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7. | Структура и численность предприятия | | | | | | |
| 7.1 | Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении) | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7.2 | Численность работающих, в том числе: | чел. | 332 | 332 | 340 | 352 | 343 |
| | - ИТР и служащие | чел. | 104 | 105 | 107 | 110 | 111 |
| | - рабочие, из них: | чел. | 228 | 227 | 233 | 242 | 232 |
| | - слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО) | чел. | 51 | 51 | 56 | 61 | 53 |
| | - слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов | чел. | 60 | 60 | 57 | 60 | 56 |
| | - слесари аварийно-восстановительных работ | чел. | 28 | 28 | 28 | 28 | 27 |
| | - рабочие ГНС и ГНП | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - прочие | чел. | 89 | 88 | 92 | 93 | 96 |
| 8. | Аварийно-диспетчерская служба | | | | | | |
| 8.1 | Количество АДС | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Обеспечение газоснабжением потребителей в городском округе надёжно и удовлетворительно.

## 2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

В 2021 году АО «Газпром газораспределение Саранск» обеспечена транспортировка природного газа в объёме 2 060,49 млн. м$^3$ (рост на 9,8 % относительно 2020 года).

Таблица 46

Динамика потребления природного газа по данным ООО «Газпром межрегионгаз Саранск», тыс. м$^3$

| Группа потребителей | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Население | 90 214,2 | 89 461,8 | 85 756,6 | 83 857,3 | 90 194,3 |
| Бюджетные организации | 8 472,2 | 8 616,4 | 8 176,7 | 7 323,9 | 8 511,1 |
| Промышленные предприятия | 709 434,0 | 733 742,7 | 670 778,5 | 627 760,3 | 702 674,4 |
| Собственные нужды | 420,5 | 430,0 | 386,4 | 345,0 | 381,5 |
| Технологические нужды | 2 268,4 | 1 944,1 | 1 975,6 | 2 036,0 | 2 054,5 |
| Итого | 810 809,2 | 834 195,0 | 767 073,7 | 721 322,6 | 803 815,7 |
| *Темп прироста, %* | × | 2,9 | -8,0 | -6,0 | 11,4 |

## 2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Приборы учёта расхода газа установлены у 100 % потребителей ГО Саранск.

## 2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Природный газ поступает на четыре газораспределительные станции, расположенные:

- АГРС Кочкурово-2 в районе п. Кочкурово;
- ГРС Саранск-2 в районе с. Владимировка;
- ГРС Саранск-3 в районе п. Добровольный;
- АГРС Лямбирь в районе п. Лямбирь.

Таблица 47

Технические характеристики ГРС

| Наименование ГРС | Проектное выходное давление, МПа | Проектная производительность ГРС, тыс. куб. м/час | Максимальная достигнутая загрузка (данные 01.03.2018), тыс. куб. м/час |
|---|---|---|---|
| АГРС Кочкурово-2 | 1,2 | 15,0 | 4,5 |
| ГРС Саранск-2 | 1,2 | 150,0 | 123,0 |
| ГРС Саранск-3 | 0,6 | 170,0 | 61,0 |
| АГРС Лямбирь | 1,2 | 27,0 | 11,0 |

Все газопроводы среднего давления закольцованы, что повышает надёжность в газоснабжении потребителей.

В частный сектор и в районы ветхой застройки, где отсутствует централизованное газоснабжение, доставляется сжиженный газ в баллонах автотранспортом.

## 2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В настоящее время максимальный расход газа на всех ГРС составлял200 000 м$^3$/ч. Резерв мощности составляет 45 %. Дефицит поставки природного сетевого газа не наблюдается.

Таблица 48

Резерв мощности ГРС, расположенных на территории ГО Саранск

| Наименование ГРС | Проектная производительность ГРС, тыс. куб. м/час | Максимальная достигнутая загрузка (данные 01.03.2018), тыс. куб. м/час | Резерв мощности, % |
|---|---|---|---|
| АГРС Кочкурово-2 | 15,0 | 4,5 | 70,0 |
| ГРС Саранск-2 | 150,0 | 123,0 | 18,0 |
| ГРС Саранск-3 | 170,0 | 61,0 | 64,1 |
| АГРС Лямбирь | 27,0 | 11,0 | 59,3 |
| ИТОГО | 362,0 | 199,5 | 44,9 |

## 2.5.7. Надёжность работы коммунальной системы

Основные требования, предъявляемые к системе газоснабжения, – надёжность и бесперебойность газоснабжения, безопасность, простота и удобство в эксплуатации, возможность строительства и ввода в эксплуатацию системы газоснабжения по частям.

Под надёжностью понимают вероятность того, что устройство или система будут в полном объёме выполнять свои функции в течение заданного промежутка времени или при заданных условиях работы.

Как показывает практика, даже наилучшая конструкция, совершенная технология и правильная эксплуатация полностью не исключают отказы.

Различают три характерных типа отказов, присущих объектам газоснабжения.

1. Отказы приработанные, обусловленные дефектами проектирования, изготовления, монтажа. Отказы устраняются путём «отбраковки» при испытании или наладке объекта. Доля этих отказов снижается по истечении периода приработки объекта.
2. Отказы внезапные (случайные), вызванные воздействием различных случайных факторов, и характерные преимущественно для периода нормальной эксплуатации объекта. Особенностью таких отказов является невозможность их предсказания.
3. Отказы постепенные, происходящие в результате износа и старения объекта. Долговечность работы системы можно увеличить за счёт периодической замены наиболее ненадёжных составляющих элементов.

Данные показатели применяются для оценки надёжности как невосстанавливаемых (одноразового использования), так и подлежащих ремонту объектов, т.е. восстанавливаемых до появления первого отказа.

Значение имеет определение надёжности линейной (трубопроводной) части газораспределительных систем. Это связано с тем, что при подземной прокладке обнаружение и ликвидация неисправностей затруднительны и требуют продолжительного времени (низкая ремонтопригодность) по сравнению с надземными объектами газового хозяйства. Кроме того,

утечки газа из повреждённых подземных газопроводов могут привести к насыщению газом близлежащих зданий и сооружений.

Подавляющее большинство объектов газоснабжения характеризуется очень малыми численными значениями интенсивности отказов и соответственно большими значениями средней наработки на отказ.

Для оценки надёжности объектов многоразового использования используются дополнительные показатели, учитывающие также процессы восстановления (ремонта) элементов (объектов).

Коэффициент оперативной готовности позволяет количественно оценить надёжность объекта в аварийных условиях, т.е. до окончания выполнения эпизодической функции.

Для повышения надёжности системы необходимо применение различных проектных решений, в том числе: использование более надёжных элементов или организация мероприятий, повышающих их надёжность (защита от коррозии, установка компенсаторов и др.); введение в схему избыточных элементов для организации резервов (параллельные. прокладки, кольцевание газопроводов и др.); установка дополнительных ГРП с целью уменьшения их радиуса действия; организация кольца газопроводов вокруг ГРП с равнопропускными полукольцами большого диаметра (если в радиусе действия ГРП менее 8 участков, то кольцо разделит зону действия ГРП на две подзоны – каждую с числом участков менее 4; если в радиусе действия ГРП более 8 участков, число таких колец может увеличиваться до 3); увеличение диаметров некоторых участков сети против их расчётных значений, полученных из условий оптимизации этой сети, главным образом за счёт отказа от газопроводов диаметром 80 мм и менее с надёжностью, на порядок меньшей, чем газопроводы диаметром более 80 мм (поскольку отказы участков с данным диаметром равновероятны, то при реализации этого мероприятия необходимо увеличивать диаметры всех участков данного диаметра).

Когда городское газовое хозяйство получает из системы магистральных газопроводов меньше газа, чем это требуется (зимний период времени), надёжность системы снижается при физической (механической, химической) целостности всех её элементов.

Для повышения надёжности рекомендуются следующие мероприятия: организация резервного топливоснабжения (жидким или твёрдым топливом, регазифицированным метаном или парами тяжёлых углеводородов и др.); сооружение подземных хранилищ газа; перераспределение потоков газа за счёт программного изменения давления на выходе из ГРС и головных ГРП, с тем чтобы обеспечить избирательность снабжения потребителей в соответствии с их социальной и народнохозяйственной значимостью (при этом одни предприятия обеспечиваются газом за счёт ограничения других).

При перераспределении газа в первую очередь обеспечивают полное газоснабжение жилого и социального фонда (больниц, детских дошкольных учреждений и т. д.), затем объектов социального назначения, после этого – объектов, где ограничение в газе приносит только стоимостный ущерб (из них в первую очередь снабжаются газом те, где этот ущерб наибольший, и далее по мере снижения этого ущерба). Ущерб определяют на основании изучения хозяйственно-производственной деятельности данных объектов.

### 2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество услуг газоснабжения определяется условиями договора и должно гарантировать бесперебойность предоставления услуг, соответствие их стандартам и нормативам.

### 2.5.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Каждый объект систем газоснабжения, отнесённый в установленном порядке к категории опасных, а также проекты нормативных правовых актов и технические проекты в области промышленной безопасности систем газоснабжения и их объектов подлежат государственной экологической экспертизе в порядке, установленном законодательством РФ.

По газопроводу к потребителю поступает природный газ, содержащий одорант. Природный газ обычно рассматривается как безвредный газ, бесцветен, не имеет запаха, не токсичен. Главная опасность связана с асфиксией из-за недостатка кислорода.

Для одорации природного газа применяется этилмеркаптан. При любых выбросах газа в атмосферу вместе с ним попадает и одорант. Среднее удельное содержание одоранта в природном газе составляет 0,016 на 1 $м^3$ газа.

Состав транспортируемого по газопроводу природного газа в целом отвечает требованиям ГОСТ 51.40-93.

Природный газ легче воздуха и при выбросах стремится занять более высокие слои атмосферы. Вероятность скопления в низких точках местности и внизу помещения практически исключается.

Во время эксплуатации системы газоснабжения возникают технологические утечки природного газа. Эти утечки являются неизбежными вследствие невозможности достижения абсолютной герметичности резьбовых и фланцевых соединений, запорной арматуры, газового оборудования. Выброс природного газа и одоранта может наблюдаться при проведении ремонтных и профилактических работ, а также в случае аварийной ситуации. Стабильное истечение газа в атмосферу происходит при минимальном диаметре отверстия, составляющем 4% от сечения газопровода.

Количество утечек равномерно распределяется по всей длине трассы газопровода. Максимальный объем утечек возможен только после длительной эксплуатации (более 10 лет) вследствие появления микроповреждений в трубах и изношенности сальников запорной арматуры.

В период эксплуатации газопровода возможны выбросы в атмосферу загрязняющих веществ.

С целью уменьшения негативного воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух прилегающей к газопроводу территории во время строительства и эксплуатации газопровода должны предусматриваться следующие мероприятия:

- поддержание дорожной и автотранспортной техники в исправном состоянии за счёт проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- следует отдавать предпочтение газопроводам из полиэтиленовых труб, что максимально снижает загрязнение строительной площадки, как во время проведения строительно-монтажных работ, так и в процессе эксплуатации газопровода;
- применение современной землеройной техники – сведение к минимуму площадь разрабатываемой траншеи под газопровод.

При строительстве и эксплуатации газопровода на атмосферный воздух прилегающей к нему территории будет оказываться незначительное воздействие, обусловленное поступлением в атмосферный воздух загрязняющих веществ. При условии соблюдения правил эксплуатации дорожно-транспортной техники и выполнении всех мероприятий, направленных на уменьшение воздействия загрязняющих веществ, концентрация загрязняющих веществ не превысит расчётных данных.

### 2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Предельно минимальная и предельно максимальная оптовая цена на газ, реализуемого потребителям (кроме населения) Республики Мордовия составляет соответственно – 4 641 руб./1000 м$^3$ (без НДС) и 4 728 руб./1000 м$^3$ (без НДС). Цены утверждены приказом ФАС России от 02.06.2021 № 546/21.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» на территории Республики Мордовия (руб./1000 м$^3$, без НДС) утверждены приказом ФАС России от 03.12.2021 № 1363/21 и составляют:

Таблица 49

| Наименование оказываемой услуги | свыше 500 млн. м$^3$/г. | от 100 до 500 млн. м$^3$/г. включит. | от 10 до 100 млн. м$^3$/г. включит. | от 1 до 10 млн. м$^3$/г. включит. | от 0,1 до 1 млн. м$^3$/г. включит. | от 0,01 до 0,1 млн. м$^3$/г. включит. | до 0,01 млн. м$^3$/г. включит. | Население |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ООО «Газпром Межрегионгаз Саранск» | 99,96 | 101,91 | 109,19 | 121,31 | 122,54 | 124,37 | 126,18 | 218,90 |

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» на территории Республики Мордовия (руб./1000 м$^3$, без НДС), утверждены приказом ФАС России от 24.09.2020 № 885/20 и составляют:

Таблица 50

| Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м$^3$) по группам потребителей с объёмом потребления газа (млн. м$^3$/год) | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| свыше 500 | от 100 до 500 включительно | от 10 до 100 включительно | от 1 до 10 включительно | от ОД до 1 включительно | от 0,01 до 0,1 включительно | до 0,01 включительно | население |
| до 1 июля 2021 года | | | | | | | |
| 353,29[9] | 357,489 | 614,869 | 995,529 | 1018,569 | 1122,279 | 1132,739 | 802,86 |
| 239,39[10] | 247,0610 | 414,4410 | 659,6410 | 680,1510 | 769,6010 | 803,0510 | |
| с 1 июля 2021 года | | | | | | | |
| 355,56 | 359,78 | 637,61 | 1032,35 | 1056,25 | 1163,80 | 1174,64 | 832,57 |
| с 1 июля 2022 года | | | | | | | |
| 369,79 | 374,17 | 663,11 | 1073,65 | 1098,5 | 1210,35 | 1221,62 | 865,87 |
| с 1 июля 2023 года | | | | | | | |
| 384,58 | 389,14 | 689,64 | 1116,59 | 1142,44 | 1258,76 | 1270,49 | 900,5 |
| с 1 июля 2024 года | | | | | | | |
| 399,96 | 404,70 | 717,22 | 1161,26 | 1188,13 | 1309,11 | 1321,31 | 936,52 |

Размеры специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» для финансирования программы газификации на 2022 год, утверждены приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15.12.2021 № 213, и с 1 января по 31 декабря 2022 года составляют 98,95 руб./1000 м. куб. транспортируемого газа.

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» населению Республики Мордовия устанавливаются приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

Таблица 51

[9] Республика Мордовия (кроме г. Саранск, Кочкуровский, Лямбирский районы; сети, ранее эксплуатируемые АО «Газпром газораспределение Саранск»).

[10] г. Саранск, Кочкуровский, Лямбирский районы Республики Мордовия (сети, ранее эксплуатируемые АО «Саранскмежрайгаз»).

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» населению Республики Мордовия на 2022 год

| Направления использования газа населением | Единица измерений | с 01.01.2022 по 30.06.2022[11] | с 01.07.2022 по 31.12.2022[12] |
|---|---|---|---|
| 1. Газ, используемый:<br>для приготовления пищи и нагрева воды с использованием газовой плиты;<br>для нагрева воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии нейтрального горячего водоснабжения;<br>для приготовления пищи и нагрева воды с использованием газовой плиты и нагрева воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячею водоснабжения | руб./l куб. метр | 5,97 | 6,159 |
| 2. Газ, используемый для отопления жилых помещений | руб./1000 куб. метров | 5638,0 | 6016,0 |
| 3. Газ, используемый для отопления нежилых помещений (индивидуальных бань, гаражей, теплиц, оранжерей) | руб./1000 куб. метров | 5967,0 | 6159,0 |
| 4. Газ» используемый для подогрева корма для скота | руб./1000 куб. метров | 5967,0 | 6159,0 |

Плата за подключение устанавливается приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия. В настоящее время действующий приказ – от 14.12.2021 № 211.

Таблица 52

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка заявителя на 2022 год

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода: | С1 | | |
| 1.1. | наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяжённостью: | С1 | | |
| 1.1.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 5924,21 |
| 1.1.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 12360,53 |
| 1.1.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | |

[11] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 21.06.2021 № 94.
[12] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 21.06.2022 № 77.

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 1.2 | наземным (надземным) | С1 | | |
| | способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяжённостью: | | | |
| 1.2.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 16029,74 |
| 1.2.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 31197,13 |
| 1.2.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.3 | подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяжённостью: | С1 | | |
| 1.3.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 6996,98 |
| 1.3.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 34538,85 |
| 1.3.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | 172091,19 |
| 1.3.4 | 1001 - 2000 метров | С1 | руб./присоединение | 90211,64 |
| 1.3.5 | 2001 - 3000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4 | подземным способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяжённостью: | С1 | | |
| 1.4.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 12478,72 |
| 1.4.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 47077,34 |
| 1.4.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | 162824,74 |
| 1.4.4 | 1001 - 2000 метров | С1 | руб./присоединение | 264989,81 |
| 1.4.5 | 2001 - 3000 метров | С1 | руб./присоединение | 399318,88 |
| 1.4.6 | 3001 - 4000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4.7 | 4001 - 5000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4.8 | 5001 метр и более | С1 | руб./присоединение | 547347,37 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,связанных со строительством стальных газопроводов: | С2 | | |
| 2.1. | наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром: | С2 | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | С2 | руб./км | 1569692,34 |
| 2.1.2 | 51 -100 мм | С2 | руб./км | 1166185,88 |
| 2.1.3 | 101 -158 мм | С2 | руб./км | 2179459,86 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | С2 | руб./км | 4007305,42 |
| 2.2. | подземным способом прокладки наружным диаметром: | С2 | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | С2 | руб./км | |
| 2.2.2 | 51 -100 мм | С2 | руб./км | |
| 2.2.3 | 101 -158 мм | С2 | руб./км | |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных | С3 | | |
| | со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | С3 | руб./км | 1169358,30 |
| 3.2 | 110 -159 мм | С3 | руб./км | 1191434,41 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | С3 | руб./км | 2135373,92 |
| 3.4 | 225-314 мм | С3 | руб./км | 2411894,32 |
| 3.5 | 315 - 399 мм | С3 | руб./км | 3079816,88 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом: | С4 | | |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 4.1 | в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром: | С4 | | |
| 4.1.1 | 109 мм и менее | С4 | руб./км | 2701779,71 |
| 4.1.2 | 110 -158 мм | С4 | руб./км | 2775741,41 |
| 4.1.3 | 159 - 224 мм | С4 | руб./км | 4418111,29 |
| 4.1.4 | 225-314 мм | С4 | руб./км | 5613635,61 |
| 4.1.5 | 315 - 399 мм | С4 | руб./км | 10107797,31 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью: | С5 | | |
| 5.1 | до 40 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 4999,61 |
| 5.2 | 40 - 99 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 2377,81 |
| 5.3 | 100 - 399 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 727,94 |
| 5.4 | 400 - 999 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 286,87 |
| 5.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 148,61 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью: | С6 | | |
| 6.1 | до 1 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.2 | от 1 кВт до 2 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.3 | от 2 кВт до 3 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.4 | 400 - 999 куб. метров в час | С6 | руб./м3 | |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам: | С7 | | |
| 7.1 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки: | С7.1 | | |
| 7.1.1 | в стальные газопроводы | С7.1 | | |
| 7.1.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11254,64 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10279,64 |
| 7.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10181,76 |
| 7.1.1.1.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.1.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 14626,88 |
| 7.1.1.1.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.1.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 7.1.1.1.8 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2 | наземным (надземным) | С7.1 | | |
| | способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | | | |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11031,37 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12155,62 |
| 7.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11510,94 |
| 7.1.1.2.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11413,33 |
| 7.1.1.2.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10989,09 |
| 7.1.1.2.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2.5 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.3.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10781,00 |
| 7.1.1.3.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 9229,70 |
| 7.1.1.3.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.5 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.4.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 8203,80 |
| 7.1.1.4.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 22696,98 |
| 7.1.1.4.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 14305,67 |
| 7.1.1.4.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.8 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С7.1 | | |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.1.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 12531,65 |
| 7.1.2.1.2 | 110 - 159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12413,03 |
| 7.1.2.1.3 | 160 - 224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12814,14 |
| 7.1.2.1.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15264,96 |
| 7.1.2.1.5 | 315 - 399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.1.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2 | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.2.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2.2 | 110 -159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11050,00 |
| 7.1.2.2.3 | 160 - 224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12986,08 |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 7.1.2.2.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10424,45 |
| 7.1.2.2.5 | 315 - 399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.2 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки: | С7.2 | | |
| 7.2.1 | в стальные газопроводы | С7.2 | | |
| 7.2.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.1.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10342,26 |
| 7.2.1.1.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9683,50 |
| 7.2.1.1.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9477,52 |
| 7.2.1.1.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.1.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 14388,94 |
| 7.2.1.1.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.1.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987,10 |
| 7.2.1.1.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 29771,56 |
| 7.2.1.2 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.2.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12586,82 |
| 7.2.1.2.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 11598,73 |
| 7.2.1.2.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10915,05 |
| 7.2.1.2.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9981,14 |
| 7.2.1.2.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.2.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 20289,77 |
| 7.2.1.2.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987,10 |
| 7.2.1.2.5 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 29771,56 |
| 7.2.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.3.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 11401,29 |
| 7.2.1.3.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 7641,93 |
| 7.2.1.3.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9079,56 |
| 7.2.1.3.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.3.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 15375,64 |
| 7.2.1.3.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.3.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987.10 |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 7.2.1.3.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 297 О Я |
| 7.2.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.4.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 8070,36 |
| 7.2.1.4.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 7641,93 |
| 7.2.1.4.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 21393,62 |
| 7.2.1.4.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 14072,97 |
| 7.2.1.4.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 15375,64 |
| 7.2.1.4.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.4.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | |
| | | | | г П 10 |
| 7.2.1.4.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | zy//1,56 |
| 7.2.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С7.2 | | |
| 7.2.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.2.1.1 | 109 мм и менее | С7.2 | руб./присоединение | 14188,13 |
| 7.2.2.1.2 | 110 -159 мм | С7.2 | руб./присоединение | 13103,29 |
| 7.2.2.1.3 | 160 - 224 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12998,01 |
| 7.2.2.1.4 | 225-314 мм | С7.2 | руб./присоединение | 22365,29 |
| 7.2.2.1.5 | 315 - 399 мм | С7.2 | руб./присоединение | 45132,50 |
| 7.2.2.1.6 | 400 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 46430,94 |
| 7.2.2.2 | сдавлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.2.2.1 | 109 мм и менее | С7.2 | руб./присоединение | 7472,50 |
| 72.2.2.2 | 110 -159 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10870,26 |
| 7.2.2.22 | 160 - 224 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12774,85 |
| 7.2.2.2 А | 225-314 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10254,87 |
| 7.2.2.22 | 315 - 399 мм | С7.2 | руб./присоединение | 45132,50 |
| 7.2.2.22 | 400 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 46430,94 |

Таблица 53

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка на 2022 год

| N п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | Спр | руб./присоединение | 6460,60 | 6460,60 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство | Сг | | | |
| | газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | | | | |

| N п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| 2.1. | Стальные газопроводы | Сг | | | |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | Сг | | | |
| 2.1.1.1 | 25 мм и менее | Сг | руб./км | 982737,84 | 982737,84 |
| 2.1.1.2 | 26 - 38 мм | Сг | руб./км | 1244385,06 | 1244385,06 |
| 2.1.1.3 | 39 - 45 мм | Сг | руб./км | 1268495,52 | 1268495,52 |
| 2.1.1.4 | 46 - 57 мм | Сг | руб./км | 846430,84 | 846430,84 |
| 2.1.1.5 | 58 - 76 мм | Сг | руб./км | 1166185,88 | 1166185,88 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | Сг | руб./км | | |
| 2.1.2.1 | 25 мм и менее | Сг | руб./км | 1549667,74 | 1549667,74 |
| 2.1.2.2 | 26 - 38 мм | Сг | руб./км | 1572915,80 | 1572915,80 |
| 2.1.2.3 | 39 - 45 мм | Сг | руб./км | 1598772,08 | 1598772,08 |
| 2.1.2.4 | 46 - 57 мм | Сг | руб./км | 1708831,19 | 1708831,19 |
| 2.1.2.5 | 58 - 76 мм | Сг | руб./км | 2052787,04 | 2052787,04 |
| 2.2 | Полиэтиленовые газопроводы, в том числе | Сг | | | |
| 2.2.1 | 32 мм и менее | Сг | руб./км | 961149,07 | 961149,07 |
| 2.2.2 | 33 - 63 мм | Сг | руб./км | 787642,03 | 787642,03 |
| 2.2.3 | 64 - 90 мм | Сг | руб./км | 1169358,30 | 1169358,30 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа | Спрг | | | |
| 3.1. | до 10 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.2. | 11 - 20 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.3. | 21 - 31 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.4. | 32 - 49 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | Соу | руб./единица | 3944,70 | 3944,70 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя | Сгокс | | | |
| 5.1. | Стальные газопроводы, в том числе: | Сгокс | | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 900891,91 | 900891,91 |
| 5.1.2. | 11 - 15 мм | Сгокс | руб./км | 875841,46 | 875841,46 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 903061,91 | 903061,91 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 934675,33 | 934675,33 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 1046458,76 | 1046458,76 |
| 5.2. | Металлопластиковые газопроводы | Сгокс | | | |
| 5.2.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 835573,38 | 835573,38 |
| 5.2.2. | 11 -15 мм | Сгокс | руб./км | 1181391,69 | 1181391,69 |
| 5.2.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 1253396,69 | 1253396,69 |
| 5.2.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 1328251,69 | 1328251,69 |
| 5.2.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 1524921,32 | 1524921,32 |
| 5.3. | Медные газопроводы | Сгокс | | | |
| 5.3.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 862702,31 | 862702,31 |
| 5.3.2. | 11 - 15 мм | Сгокс | руб./км | 885204,81 | 885204,81 |
| 5.3.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 956129,81 | 956129,81 |
| 5.3.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 1103967,31 | 1103967,31 |
| 5.3.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 744151,25 | 744151,25 |
| 5.4. | Газопроводы из нержавеющей стали | Сгокс | | | |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа | Спу | руб./единица | 4278,40 | 4278,40 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка | Сгио | | | |

| N п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| | на установку газоиспользующего оборудования | | | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | Сгио | руб./ед. | 2082,26 | 2082,26 |
| 7.2. | Установка газового котла | Сгио | руб./ед. | | |
| 7.2.1. | настенный | Сгио | руб./ед. | 4410,54 | 4410,54 |
| 7.2.2. | напольный | Сгио | руб./ед. | 5534,64 | 5534,64 |
| 7.3. | Установка газового конвектора | Сгио | руб./ед. | 2049,82 | 2049,82 |
| 7.4. | Установка иного газового оборудования | Сгио | руб./ед. | 2488,72 | 2488,72 |

### 2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Обеспечение газоснабжением потребителей в городском округе надёжно и удовлетворительно.

## 2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО

### 2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

По данным раздела 7 действующей Территориальной схемы обращения с отходами Республики Мордовия от 27.09.2021 (далее территориальной схемы ): в целом по республике количество юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на утилизацию отходов – 24 шт., юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на обезвреживание – 2 шт., юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на обработку – 17 шт. Лицензии на размещение отходов имеют 9 организаций.

В соответствии с реестром лицензий на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности Росприроднадзора по Республике Мордовия деятельность по транспортированию отходов I-IV классов могут осуществлять 62 юридических лица.

На территории городского округа функционирует «Мусоросортировочный комплекс г. Саранск». Проектная производственная мощность предприятия составляет 113 тыс. тонн отходов в год. Предприятие расположено в районе городских очистных сооружений. Среднее расстояние вывоза ТКО до мусоросортировочного комплекса составляет 15 км.

Региональный оператор осуществляет свою деятельность на основании соглашения об организации деятельности по обращению с ТКО, заключённого по результатам конкурсного отбора 11.08.2017 между Министерством жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Республики Мордовия Республики Мордовия и компанией ООО «РЕМОНДИС Саранск». Взаимодействие Регионального оператора с собственниками ТКО осуществляется на основании публичных договоров на оказание услуг по обращению с отходами. Также региональный оператор заключает договоры с операторами по обращению с ТКО.

Порядок сбора твёрдых коммунальных отходов (в том числе их раздельного сбора) на территории Республики Мордовия (далее – Порядок) определён постановлением Правительства Республики Мордовия от 12.05.2020 № 278. Порядок устанавливает требования к накоплению твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО), в том числе к их раздельному накоплению, на территории Республики Мордовия с целью снижения негативного воздействия твёрдых коммунальных отходов на окружающую среду и здоровье человека, создание системы раздельного накопления твёрдых коммунальных отходов в целях максимального извлечения из твёрдых коммунальных отходов вторичных материальных ресурсов, качественного оказания услуг по обращению с ТКО.

## 2.6.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Сбор отходов осуществляется в местах (площадках) для накопления твёрдых коммунальных отходов (ТКО). Согласно реестру мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов на территории города Саранска, общее их количество 2662 штуки (места накопления/контейнерные площадки на территориях МКД, торговых объектов, ИП, образовательных учреждений, детских садов, организаций) Общее количество контейнеров – 5160 ед. общей ёмкостью 7030 м$^3$.

Система обращения с ТКО:

- приём отходов в МКД в мусоропроводы;
- приём отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- складирование КГО на специальных площадках;
- сбор ТКО в пакеты и другие ёмкости, предоставленные региональным оператором;
- складирование в контейнеры для раздельного сбора (ПЭТ, макулатура).

Вывоз коммунальных отходов осуществляется в соответствии с установленным графиком ТКО – ежедневно/два раза в день, через день; крупногабаритные отходы (КГО) – по заявкам и мере накопления.

Масса образовавшихся в ГО Саранск в 2021 году ТКО составила 1145,95 тыс. м$^3$.

Объектом размещения ТКО и других видов отходов ГО Саранск является полигон в с. Михайловка Лямбирского района. Объект находится в собственности КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства».

Таблица 54

Информация о действующем полигоне, на который транспортируются ТКО из городского округа Саранск

| | |
|---|---|
| Наименование ОРО | Полигон по размещению ТКО и приравненных к ним промышленных отходов Лямбирский район |
| Номер в ГРОРО | 13-00006-З-00592-250914 |
| Номер и дата приказа | № 592 от 25.09.2014 |
| Местонахождение ОРО | РМ, Лямбирский район, с. Михайловка, примерно в 3700 м по направлению на северо-восток |

| | |
|---|---|
| Географические координаты (широта) | 54,271111 |
| Географические координаты (долгота) | 45,424722 |
| Год начала эксплуатации | 1985 год |
| Категории ОРО | Санитарный полигон на стадии эксплуатации |
| Собственник земельного участка | КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства» |
| Категория земель/ разрешённое использование | Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи/ Под объектами размещения отходов потребления |
| Решение об отводе земли | Распоряжение главы Администрации Лямбирского района Республики Мордовия № 642-Р от 14 декабря 2005 г., № 108 от 18 июля 2001 г. |
| Заключение государственной экспертизы | № 13-1-5-0022-09 от 25.12.2009 |
| Наличие ПСД на строительство | Проект реконструкции полигона (ОАО «Центр благоустройства и обращения с отходами» г. Москвы. 2010 г.) |
| Наличие ПСД на ликвидацию (рекультивацию) | В составе проекта на реконструкцию |
| Инженерные изысканий | В составе проекта на реконструкцию, сроки вышли в 2013 году. |
| Ширина СЗЗ, м | 1000 |
| Ближайший населённый пункт | с. Михайловка, Лямбирский район, Республика Мордовия |
| Расстояние до ближайшего населённого пункта, км | 3,5 |
| Наименование эксплуатирующей организации | КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства». 430016, РМ, г. Саранск, ул. Терешковой, д.5 |
| ИНН эксплуатирующей организации | 1325127361 |
| Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по размещению отходов IV класса опасности | 013-00056 (бессрочно) |
| Площадь, га | 49,69 |
| Годовая проектная мощность тыс. тонн | 240,00 |
| Проектная вместимость тыс. тонн | 13300,00 |
| Всего накоплено тыс. тонн | 12424,08 |
| % использованной вместимости от проектной | 94,12 |
| Остаточная вместимость на 01.01.2021 г., тыс. тонн | 782,64 |
| Объем поступивших отходов в 2020 году, тыс. тонн | 158,37 |
| Вид размещённых отходов | Твёрдые коммунальные и промышленные отходы IV-V класс опасности |
| Год окончания эксплуатации | По мере заполнения |
| Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте | Да |
| Наличие контрольно-пропускного пункта | Да |
| Наличие поста радиационного | Да |

| | |
|---|---|
| контроля | |
| Наличие поста контроля за выбросами в атмосферу | - |
| Наличие весового контроля ввозимых отходов | Да |
| Наличие ванн дезинфекции колёс автотранспорта | Да |
| Наличие системы сбора фильтрата | - |
| Наличие обваловки | Да |

Имеется специализированная техника для работы на полигоне ТКО – бульдозеры, тракторы, погрузчики, экскаваторы, манипуляторы, самосвалы, уплотнитель отходов.

### 2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2019 № 529 (224,5 кг/год на человека в МКД и 387,86 кг/год на человека в индивидуальных домах), населением города в 2022 году может быть накоплено около 859,3 тыс. м$^3$. В 2035 году, соответственно, около 891 тыс. м$^3$ в связи с ростом населения (без учёта возможного роста удельного накопления на 1 человека).

Таблица 55

Фактическое количество ТКО по ГО Саранск за период с 2018 г. по 2021 г.

| Показатели | Ед. измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Вывезено за год ТКО (в том числе от населения) | тыс. м$^3$ | 979,63 | 1 004,31 | 1 134,84 | 1145,95 |

### 2.6.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Приборы учёта по вывозу/утилизации твёрдых коммунальных отходов отсутствуют. На Полигоне бытовых и промышленных отходов приём отходов для размещения осуществляется после взвешивания на автомобильных весах.

### 2.6.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

ООО «РЕМОНДИС Саранск» является единственным региональным оператором по обращению с отходами на всей территории Республики Мордовия, включая ГО Саранск.

### 2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Процент использованной вместимости полигона ТКО от проектной составляет 94,12 %.

### 2.6.7. Надёжность работы коммунальной системы

Надёжность предоставления услуг по обращению с отходами характеризуется следующими показателями:

- количество часов предоставления услуг за период. Полигон функционирует 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы, значение данного показателя составляет 8760 час;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне и суммарная площадь объектов, подверженных пожарам – 0 ед.;
- количество заменённого оборудования – 0 ед.;
- накопленный объём захороненных ТКО – 94,12%.

Для обеспечения безопасности эксплуатации полигона обязательно: наличие противофильтрационного экрана; наличие систем сбора дренажных вод; наличие систем отвода поверхностных вод; ограждение полигона по периметру и сверху сеткой; утилизация отходов от деятельности ЛПУ должна производиться в соответствии с Санитарными правилами и нормами (СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3); создание утилизационных установок, соответствующих ветеринарно-санитарным правилам для уничтожения трупов животных; рекультивация должна носить санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвогрунтом, для предотвращения эрозии нанесённого верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

### 2.6.8. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Полигон бытовых и промышленных отходов является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются: загрязнение атмосферного воздуха; загрязнение почвы; загрязнение водного бассейна.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, а также предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации полигона предусмотрены технические решения, позволяющие минимизировать вредное воздействие на окружающую среду и предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

Для проведения оценки воздействия на окружающую среду ежегодно составляется отчёт 2-ТП отходы, который предоставляется территориальному органу – Управлению Росприроднадзора по Республике Мордовия.

Для снижения воздействия на окружающую среду ежегодно составляются Программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий.

## 2.6.9. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Приказом от 06.12.2021 № 196 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15.12.2020 № 205 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «РЕМОНДИС Саранск» по обращению с твёрдыми коммунальными отходами на территории Республики Мордовия на 2021-2023 годы» определены предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами.

Таблица 56

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, установленные для ООО «РЕМОНДИС Саранск» на 2021-2023 годы с календарной разбивкой

| № п/п | Наименование категории потребителей | Ед. изм. | Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, рублей[13] | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. | Население | куб. м | 385,77 | 385,77 | 385,77 | 405,05 | 405,05 | 523,49 |
| 2. | Иные потребители | куб. м. | 385,77 | 385,77 | 385,77 | 405,05 | 405,05 | 523,49 |

Таблица 57

Финансово-экономические показатели ООО «РЕМОНДИС Саранск»

| Наименование параметра | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 574 871,00 | 703 490,00 | 784 103,49 | 830 713,01 |
| Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 522 469,47 | 630 125,00 | 782 551,72 | 841 587,38 |
| Производственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 88 890,01 | 97 592,30 | 26 811,38 | 19,61 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 43 173,97 | 47 388,74 | 12 551,92 | 10,49 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 12 939,12 | 14 314,91 | 3 816,86 | 3,20 |
| Ремонтные расходы | тыс. руб. | 24 441,10 | 31 208,00 | 7 275,99 | 0,00 |
| Административные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 66 084,93 | 69 038,00 | 78 214,38 | 79 669,35 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 25 048,81 | 30 484,70 | 32 215,40 | 35 639,30 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7 346,75 | 8 918,14 | 9 054,65 | 7 493,38 |
| Расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 1 728,34 | 13 940,30 | 3 728,15 | 766,66 |
| Расходы на арендную плату | тыс. руб. | 39 912,35 | 20 753,40 | 6 016,15 | 0,00 |
| Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 301 412,74 | 397 593,00 | 660 505,67 | 761 131,76 |
| Расходы по захоронению ТКО | тыс. руб. | 67 934,70 | 50 040,00 | 22 686,48 | 60 145,06 |
| Расходы на транспортирование прочими организациями | тыс. руб. | 192 606,20 | 259 201,00 | 571 088,24 | 665 694,42 |
| Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 13 525,90 | 45 625,00 | 47 222,58 | 17 173,59 |
| Расходы по обработке ТКО | | | | | 16 809,73 |
| Расходы, связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 27 345,94 | 22 446,00 | 10 550,98 | 1 308,96 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | | 20 281,00 | 8 957,39 | |

[13] Не подлежит обложению налогом на добавленную стоимость в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

| Наименование параметра | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 52 401,53 | 73 365,00 | 1 551,78 | -10 874,36 |
| Объём принятых твёрдых коммунальных отходов | тыс. куб. м | 1 499,5222 | 1 761,7345 | 2 039,3143 | 2 156,0100 |

### 2.6.10. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Ключевыми проблемами в сфере обращения с ТКО в ГО Саранск являются:

- образование несанкционированных свалок;
- рост количества образующихся ТКО;
- отсутствие мусороперерабатывающего завода и/или мусороперерабатывающих производств;
- дефицит площадей для новых полигонов ТКО.

## 2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учёта потребителей

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. На момент актуализации Программы разработан ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

- Стратегии социально-экономического развития городского округа Саранск до 2025 года (утверждена постановлением Администрации городского округа Саранск от 30.04.2013 № 1096);
- Государственная программа Республики Мордовия «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» (утверждена постановлением Правительства Республики Мордовия от 06.02.2019 № 53);
- Государственная программа Республики Мордовия «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Мордовия» (утверждена постановлением Правительства Республики Мордовия от 09.08.2021 № 369).

Кроме того, в настоящее время в ГО Саранск разработана и реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» (2017-2022 гг., продлена до 2023 г.).

Реализация мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, (кроме муниципальных предприятий) осуществляется в рамках собственных программ развития и инвестиционных программ.

Достижение энергоэффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры в период 2022-2035 гг. планируется обеспечить за счёт мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества коммунальных услуг, а также на подключение к коммунальной инфраструктуре объектов нового строительства в рамках программы комплексного развития.

Для государственных учреждений и организаций должны быть реализованы энергосберегающие мероприятия и проведено внедрение энергоэффективного оборудования и материалов, в том числе:

- модернизация и приведение в соответствие действующему законодательству узлов учёта тепловой энергии;
- установка узлов коммерческого учёта ТЭР и воды, установка АСКУЭ (автоматизированных систем контроля и учёта энергоресурсов), в т. ч. разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- утепление ограждающих конструкций в т. ч.: утепление кровли и ниш у отопительных приборов, чердачных перекрытий, переходов и фасадов зданий, замена входных дверей, установка (замена) оконных блоков, в т. ч. разработка ПСД;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования в системах теплоснабжения, электроснабжения, освещения, водоснабжения и водоотведения, в т. ч. разработка ПСД.

Основными мероприятиями по реализации энергосберегающей политики в жилищном фонде являются:

- проведение энергетических обследований объектов жилищного фонда, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;
- разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда;
- организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Республики Мордовия коллективными (общедомовыми) приборами учёта энергетических ресурсов;
- установка энергосберегающих антивандальных светильников;
- замена ламп накаливания на энергоэффективные лампы в жилом фонде;
- установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления;
- реконструкция и модернизация лифтового хозяйства, внедрение схемы «парной» работы лифтов, установка преобразователей частоты для электроприводов лифтов;
- размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;
- установка автоматики регулирования тепловой энергии на отопление и ГВС;
- утепление ограждающих конструкций жилого фонда;
- установка стеклопакетов с лучшими теплотехническими параметрами;
- модернизация изношенного инженерного оборудования энергоснабжения зданий с внедрением современных внутридомовых инженерных систем;
- промывка домовых инженерных систем от отложений, в том числе с использованием современных реагентов и поверхностно-активных веществ.

В рамках энергосбережения и эффективности работа в секторе коммунального хозяйства города должна, прежде всего, сдерживать рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги, которые, при относительно невысоких доходах жителей, значительно влияют на жизненный уровень населения. Для этого следует осуществить:

- внедрение на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства энергоэффективного технологического оборудования и энергосберегающих технологий;
- разработку перспективных схемы развития систем теплоснабжения и применения поквартирного газового отопления;
- снижение потерь при транспортировке электрической и тепловой энергии и переход на двухтрубную систему теплоснабжения и ГВС;
- проведение регулярных энергетических обследований и на этой основе инвентаризации объектов коммунальной энергетики;
- введение энергетических паспортов для объектов коммунальной инфраструктуры;
- использование энергоэффективных светильников для уличного освещения;

- создание системы сервисного обслуживания для энергоэффективного технологического энергооборудования;
- снижение удельных норм расхода энергоресурсов на собственные нужды в технологических процессах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

При разработке Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры был выявлен круг проблем в указанных системах города, взаимосвязанных с техническими и технологическими проблемами, обозначенными в разделе 4 Обосновывающих материалов.

К обозначенным проблемам в системе водоснабжения и водоотведения относятся:

- 67 % значительный износ сетей водоснабжения и запорной арматуры и, как следствие, значительный коэффициент аварийности (0,31 аварий на 1 км);
- значительный процент потерь (более 20 % от суммарного подъёма воды), обусловленный износом сетей, а также несанкционированными подключениями к сети;
- ввиду отсутствия водоочистного комплекса в составе системы водоснабжения, в составе забранной воды наблюдается не соответствие нормам по санитарно-химическим показателям. В 66 % проб содержание фтора превышало допустимый предел в 1,5 раза. В питьевой воде выявлено также её содержание железа и органических веществ - следствие, появление ржавой воды у потребителей, после кратковременного отключения водоснабжения.
- не 100 % оснащённость системы водоснабжения приборами коммерческого учёта воды и как следствие, сложность в локализации коммерческих потерь (несанкционированные подключения к водопроводной сети).
- проблемным вопросом в части сетевого канализационного хозяйства является износ бетонных ёмкостей и основного оборудования очистных сооружений.
- основные средства по водоотведению имеют высокий износ порядка 70 %.

В системе теплоснабжения:

- наиболее весомая доля тепловых сетей – 51,5 % приходится на теплотрассы возрастом от 30 до 50 лет.
- доля повреждений на трубопроводах тепловых сетей источников тепловой энергии, вызванных интенсивной наружной коррозией, составляет около 70 % от общего числа повреждений.
- средняя величина фактических потерь через тепловую изоляцию магистральных трубопроводов теплосети превышает нормативные значения за счёт обветшания теплоизоляции и роста доли трубопроводов, требующих срочной замены. Это обстоятельство приводит к существенным финансовым потерям теплоснабжающей организации.
- низкий уровень теплофикационной выработки на Саранской ТЭЦ-2 в неотопительном периоде обуславливает высокие среднегодовые удельные расходы топлива на производство электрической энергии.
- разрегулированность систем теплоснабжения (потери от «перетопов»).
- нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (завышенный расход теплоносителя) и сопутствующие ему «недотопы» и «перетопы» отдельных зданий.
- снижением номинальной мощности пиковой бойлерной № 3 на ТЭЦ-2 на 10 Гкал/ч, что вызвано снижением поверхности нагрева из-за отглушения около 8 % трубок подогревателей на ТЭЦ-2.
- снижением номинальной мощности водогрейного котла ПТВМ-100 № 1 ТЭЦ-2 на 20 Гкал/ч из-за неудовлетворительного состояния боковых экранных труб.

В системе электроснабжения:

- необходима реконструкция электрических сетей и подстанций с заменой устаревшего оборудования.

- требуется переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям;
- сохраняется рост доли устаревшего энергетического оборудования, снижение резервов;
- высокая себестоимость производства услуг;
- низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

В системе газоснабжения:

- критичные проблемы не заявлены.

В системе обращения с ТКО:

- образование несанкционированных свалок;
- рост количества образующихся ТКО;
- отсутствие мусороперерабатывающего завода и/или мусороперерабатывающих производств;
- дефицит площадей для новых полигонов ТКО.

Мероприятия по увеличению энергоэффективности в коммунальных сферах:

- снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;
- внедрение систем АСКУЭ во всех ресурсных системах коммунального хозяйства города;
- перекладка линий электропередачи 0,4 кВ с заменой их на линии СИП-4;
- утепление дверей и жалюзи трансформаторных камер в целях снижения расхода электроэнергии на отопление подстанций в зимний период;
- проверка соблюдения обязательных требований обеспечения единства измерений;
- мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (восстановительный ремонт повреждённых окон, ремонт теплотрасс, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы);
- мероприятия по проведению капитального ремонта бесхозяйных инженерных сетей, выявленных при инвентаризации, к объектам муниципальной собственности с изготовлением проектно-сметной и исполнительной документации;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учёта тепловой энергии и ГВС;
- оснащение современными приборами учёта тепловой энергии и ГВС бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учёта электрической энергии;
- оснащение современными приборами учёта электрической энергии, замена устаревших приборов учёта на приборы повышенного класса точности в бюджетных учреждениях, в том числе органов местного самоуправления;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учёта расхода холодной воды;
- оснащение приборами учёте расхода холодной воды бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления.

Мероприятия по популяризации энергосбережения:

- проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- проведение опросов промышленных предприятий об оценке резерва экономии и требуемого оборудования;

- разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

# 3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования ГО Саранск и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

## 3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования

Таблица 58

Перспективные показатели развития ГО Саранск

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | Годы программы | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | **Среднегодовая численность населения** | **тыс. чел.** | **346,16** | **345,80** | **347,20** | **348,59** | **349,30** | **349,30** | **348,61** | **347,22** | **346,32** | **345,89** | **345,95** | **360,00** | **360,00** |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,10* | *0,30* | *0,40* | *0,20* | *0,00* | *-0,20* | *-0,40* | *-0,26* | *-0,12* | *0,02* | *4,06* | *4,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс. чел.* | | *-0,4* | *1,4* | *1,4* | *0,7* | *0,0* | *-0,7* | *-1,4* | *-0,9* | *-0,4* | *0,1* | *14,1* | *13,8* |
| | Общая площадь жилищного фонда | тыс.кв.м | 8669,3 | 8 739 | 8 805 | 8 880 | 8 966 | 9 064 | 9 176 | 9 304 | 9 450 | 9 616 | 9 806 | 12 153 | 12 153 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *0,8* | *0,8* | *0,9* | *1,0* | *1,1* | *1,2* | *1,4* | *1,6* | *1,8* | *2,0* | *23,9* | *39,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.кв.м* | | *70* | *66* | *75* | *86* | *98* | *112* | *128* | *146* | *167* | *190* | *2347* | *3484* |
| | Обеспеченность населения жилой площадью | м2/чел. | 25,0 | 25,3 | 25,4 | 25,5 | 25,7 | 25,9 | 26,3 | 26,8 | 27,3 | 27,8 | 28,3 | 33,8 | 33,8 |
| | Удельный вес общей площади жилищного фонда города, имеющего полное комплексное благоустройство | % | 73,2 | 73,8 | 76,4 | 76,9 | 80,0 | 81,7 | 83,4 | 87,8 | 90,4 | 92,8 | 95,0 | 95,4 | 84,9 |
| | Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей жилой площади | % | 0,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 |
| | Индекс промышленного производства | | 1,063 | 1,080 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,859 |
| | Индекс потребительских цен | | 1,027 | 1,061 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,949 |
| | Среднемесячный доход на душу населения | тыс. руб. | 25,0 | 26,9 | 28,0 | 29,2 | 30,4 | 31,6 | 32,9 | 34,3 | 35,7 | 37,2 | 38,7 | 47,3 | 47,3 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *7,6* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *22,3* | *75,5* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс. руб.* | | *1,9* | *1,1* | *1,1* | *1,2* | *1,2* | *1,3* | *1,4* | *1,4* | *1,5* | *1,5* | *8,6* | *22,2* |
| | Обеспеченность жилищного фонда: | | | | | | | | | | | | | | |
| | - электроснабжением | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | - теплоснабжением | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | - централизованным водоснабжением | % | 86 | 86 | 88 | 90 | 95 | 98 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 96 |
| | - централизованным водоотведением | % | 0 | 0 | 10 | 10 | 20 | 25 | 30 | 50 | 60 | 70 | 80 | 80 | 40 |
| | - газоснабжением | % | 80 | 83 | 84 | 84,5 | 85 | 85,6 | 87 | 89 | 92 | 94 | 95 | 97 | 89 |

## 3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Таблица 59

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВт×ч | 75,27 | 75,82 | 76,64 | 76,77 | 76,85 | 76,87 | 76,84 | 76,76 | 76,72 | 76,71 | 76,74 | 77,84 | 76,78 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *0,7* | *1,1* | *0,2* | *0,1* | *0,0* | *0,0* | *-0,1* | *-0,1* | *0,0* | *0,0* | *1,4* | *2,7* |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Прочие потребители, включая промышленность | млн.кВт×ч | 48,62 | 49,88 | 49,90 | 49,93 | 49,95 | 49,98 | 50,00 | 50,02 | 50,05 | 50,07 | 50,10 | 50,12 | 50,00 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *2,6* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,5* |
| 3. | Население | млн.кВт×ч | 26,65 | 26,63 | 26,73 | 26,84 | 26,90 | 26,90 | 26,84 | 26,74 | 26,67 | 26,63 | 26,64 | 27,72 | 26,84 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,1* | *0,4* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,1* |
| 4. | Мощность (общая) | МВт | 11,94 | 11,92 | 12,16 | 12,18 | 12,19 | 12,20 | 12,19 | 12,18 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,35 | 12,35 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,0* | *0,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,2* | *0,4* |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность (прочие потребители) | МВт | 7,7 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 8,0 | 8,0 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| 6. | Мощность (население) | МВт | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,4 | 4,399 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *-0,01* | *-0,02* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,2* | *0,2* |
| 7. | Число часов использования мощности (ЧЧИМ, общее) | час | 6304 | 6361 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | - |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| | ЧЧИМ (юридические лица) | час | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | - |
| | ЧЧИМ (население) | час | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | - |
| | **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Общая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 811,1 | 806,51 | 811,79 | 815,60 | 822,47 | 829,32 | 843,07 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,4 |
| | *прирост абсолютный* | *Гкал/ч* | | *-4,58* | *5,27* | *3,82* | *6,86* | *6,85* | *13,76* | *35,32* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *71,9* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,6* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| 9. | Полезный отпуск тепловой энергии, всего | тыс.Гкал | 1859,3 | 1514,7 | 1524,6 | 1531,8 | 1544,7 | 1557,6 | 1583,4 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1591,41 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-344,5* | *9,9* | *7,2* | *12,9* | *12,9* | *25,8* | *66,3* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -209,52 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Население | | 1141,5 | 930,0 | 936,0 | 940,4 | 948,4 | 956,3 | 972,1 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 977,03 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-211,5* | *6,1* | *4,4* | *7,9* | *7,9* | *15,9* | *40,7* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -128,63 |
| 11. | Прочие потребители | | 193,0 | 157,2 | 158,3 | 159,0 | 160,3 | 161,7 | 164,4 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 165,20 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-35,8* | *1,0* | *0,7* | *1,3* | *1,3* | *2,7* | *6,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -21,75 |
| 12. | Бюджетные учреждения | | 524,8 | 427,5 | 430,3 | 432,4 | 436,0 | 439,6 | 446,9 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 449,18 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-97,2* | *2,8* | *2,0* | *3,6* | *3,6* | *7,3* | *18,7* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -59,14 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 13. | Собственное потребление | | 40,4 | 13,2 | 13,9 | 14,6 | 15,4 | 16,2 | 17,1 | 18,0 | 18,9 | 19,9 | 21,0 | 22,1 | 17,28 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-67,4* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-27,20* | *0,70* | *0,74* | *0,78* | *0,82* | *0,86* | *0,91* | *0,95* | *1,01* | *1,06* | *1,11* | -18,27 |
| | **Водоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Отпуск воды из сети, всего (без собственных нужд РСО) | тыс.м$^3$ | 19284,49 | 19032,99 | 19416,1 | 19830,7 | 20239,4 | 20643,2 | 21043,2 | 21440,6 | 21879,4 | 22360,6 | 22885,5 | 23944,8 | 21156,04 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *2,0* | *2,1* | *2,1* | *2,0* | *1,9* | *1,9* | *2,0* | *2,2* | *2,3* | *4,6* | *25,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-251,5* | *383,1* | *414,5* | *408,7* | *403,8* | *400,0* | *397,4* | *438,7* | *481,2* | *524,9* | *1059,4* | 4660,34 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Население | тыс.м$^3$ | 11797,6 | 11593,0 | 11627,7 | 11674,5 | 11698,1 | 11698,3 | 11675,1 | 11628,6 | 11598,3 | 11584,1 | 11585,9 | 12056,5 | 11674,56 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,7* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-204,7* | *34,7* | *46,8* | *23,6* | *0,2* | *-23,2* | *-46,5* | *-30,3* | *-14,2* | *1,8* | *470,6* | 258,91 |
| 16. | Бюджетные учреждения | тыс.м$^3$ | 827,0 | 937,5 | 940,3 | 944,0 | 946,0 | 946,0 | 944,1 | 940,3 | 937,9 | 936,7 | 936,9 | 974,9 | 944,05 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *13,4* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *110,5* | *2,8* | *3,8* | *1,9* | *0,0* | *-1,9* | *-3,8* | *-2,4* | *-1,1* | *0,1* | *38,1* | 147,97 |
| 17. | Прочие потребители | тыс.м$^3$ | 6659,9 | 6502,6 | 6848,1 | 7212,1 | 7595,3 | 7999,0 | 8424,1 | 8871,7 | 9343,2 | 9839,7 | 10362,6 | 10913,3 | 8537,44 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-2,4* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-157,3* | *345,6* | *363,9* | *383,3* | *403,6* | *425,1* | *447,7* | *471,5* | *496,5* | *522,9* | *550,7* | 4253,46 |
| | **Водоотведение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м$^3$ | 16012,8 | 15804,0 | 15983,4 | 16184,0 | 16366,0 | 16529,7 | 16675,5 | 16804,0 | 16960,6 | 17145,6 | 17359,5 | 18117,2 | 16720,86 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *1,1* | *1,3* | *1,1* | *1,0* | *0,9* | *0,8* | *0,9* | *1,1* | *1,2* | *4,4* | *14,6* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-208,8* | *179,4* | *200,6* | *182,0* | *163,7* | *145,8* | *128,5* | *156,6* | *185,0* | *213,9* | *757,7* | 2104,38 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Население | тыс.м$^3$ | 11813,2 | 11659,1 | 11694,1 | 11741,2 | 11764,9 | 11765,0 | 11741,7 | 11694,9 | 11664,5 | 11650,2 | 11652,1 | 12125,3 | 11741,18 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-154,1* | *34,9* | *47,1* | *23,7* | *0,2* | *-23,4* | *-46,7* | *-30,4* | *-14,3* | *1,8* | *473,3* | 312,16 |
| 20. | Бюджет | тыс.м$^3$ | 1530,9 | 1511,0 | 1515,5 | 1521,6 | 1524,7 | 1524,7 | 1521,7 | 1515,6 | 1511,7 | 1509,8 | 1510,1 | 1571,4 | 1521,61 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-20,0* | *4,5* | *6,1* | *3,1* | *0,0* | *-3,0* | *-6,1* | *-3,9* | *-1,8* | *0,2* | *61,3* | 40,45 |
| 21. | Прочее (пропущено сточных вод) | тыс.м$^3$ | 2668,7 | 2633,8 | 2773,8 | 2921,2 | 3076,5 | 3240,0 | 3412,1 | 3593,5 | 3784,4 | 3985,6 | 4197,4 | 4420,4 | 3458,06 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-34,8* | *140,0* | *147,4* | *155,2* | *163,5* | *172,2* | *181,3* | *191,0* | *201,1* | *211,8* | *223,1* | 1751,77 |
| 22. | Неучтенные сточные воды | тыс.м$^3$ | 10,9 | 10,8 | 10,7 | 10,6 | 10,5 | 10,4 | 10,3 | 10,1 | 10,0 | 9,9 | 9,8 | 9,4 | 10,22 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-5,0* | *-13,2* |
| | **Газоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 23. | Общий объем потребления газа | млн.м$^3$ | 718,9 | 801,4 | 839,0 | 878,7 | 920,4 | 964,0 | 1009,7 | 1057,7 | 1108,4 | 1161,9 | 1218,4 | 1282,0 | 1021,96 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,8%* | *4,8%* | *4,8%* | *4,9%* | *5,2%* | *60,0%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *82,4* | *37,6* | *39,7* | *41,6* | *43,6* | *45,7* | *48,0* | *50,7* | *53,5* | *56,5* | *63,5* | 563,02 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 24. | Коммунально-бытовые нужды | млн.м$^3$ | 7,6 | 8,5 | 8,5 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,9 | 8,57 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *0,3%* | *0,4%* | *0,2%* | *0,0%* | *-0,2%* | *-0,4%* | *-0,3%* | *-0,1%* | *0,0%* | *4,1%* | *4,0%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *0,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,3* | 1,22 |
| 25. | Население | млн.м$^3$ | 80,9 | 90,2 | 90,5 | 90,8 | 91,0 | 91,0 | 90,8 | 90,5 | 90,2 | 90,1 | 90,1 | 93,8 | 90,83 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *0,3%* | *0,4%* | *0,2%* | *0,0%* | *-0,2%* | *-0,4%* | *-0,3%* | *-0,1%* | *0,0%* | *4,1%* | *4,0%* |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *9,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,2* | *-0,1* | *0,0* | *3,7* | 12,88 |
| 26. | Промышленные предприятия | млн.м$^3$ | 630,4 | 702,7 | 740,0 | 779,3 | 820,8 | 864,4 | 910,3 | 958,7 | 1009,6 | 1063,3 | 1119,8 | 1179,3 | 922,56 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *67,8%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *72,3* | *37,3* | *39,3* | *41,4* | *43,6* | *45,9* | *48,4* | *50,9* | *53,7* | *56,5* | *59,5* | 548,92 |
| | **Обращение с ТКО (население)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 27. | Годовой объем отходов от ЖКХ (население) | тыс.м$^3$ | *856,7* | *855,8* | *859,3* | *862,8* | *864,5* | *864,5* | *862,8* | *859,4* | *857,1* | *856,1* | *856,2* | *891,0* | *862,67* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,1* | *0,4* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,40* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-0,9* | *3,4* | *3,5* | *1,7* | *0,0* | *-1,7* | *-3,4* | *-2,2* | *-1,0* | *0,1* | *34,8* | *34,26* |
| 28. | Удельная величина образования ТКО | м$^3$/чел. | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* |
| 29. | Себестоимость размещения ТКО | руб./м$^3$ | *383,7* | *390,3* | *414,2* | *430,7* | *448,0* | *465,9* | *484,5* | *503,9* | *524,0* | *545,0* | *566,8* | *589,5* | *589,5* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *1,7* | *6,1* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *51,0* |

## 3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры с учётом технико-экономических показателей и обоснованием выбора

Программой принят один сценарий развития коммунальной инфраструктуры с учётом принятых документов планирования и инвестиционных программ ресурсоснабжающих предприятий.

Таблица 60

Перечень и оценочная сумма проектов, принятых в Программе

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | **ОБЩАЯ СУММА ПО ПРОГРАММЕ** | **18379,453** |
| **1.** | **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | **9041,509** |
| 1 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мкр.» с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | 0,582 |
| 2 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | 0,075 |
| 3 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | 0,510 |
| 4 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Московская 48а»котёл №2 с заменой конвективной части | 0,210 |
| 5 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Московская 48а» котёл №2 с заменой конвективной части | 2,267 |
| 6 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | 0,035 |
| 7 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | 0,164 |
| 8 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. «Московская, 48а» (АГАВА) | 0,669 |
| 9 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 0,483 |
| 10 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 4,195 |
| 11 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ) | 2,351 |
| 12 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА) | 0,775 |
| 13 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА) | 9,220 |
| 14 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА) | 0,710 |
| 15 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших | 9,310 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА) | |
| 16 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА) | 0,710 |
| 17 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА) | 9,710 |
| 18 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА) | 0,710 |
| 19 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА) | 8,682 |
| 20 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | 0,426 |
| 21 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | 2,414 |
| 22 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки | 2,240 |
| 23 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки | 5,859 |
| 24 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 0,746 |
| 25 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 7,538 |
| 26 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки | 0,414 |
| 27 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки | 5,050 |
| 28 | Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода | 0,690 |
| 29 | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода | 0,690 |
| 30 | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода | 0,690 |
| 31 | Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода | 0,690 |
| 32 | Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода | 1,283 |
| 33 | Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП | 1,050 |
| 34 | Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | 1,144 |
| 35 | Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП | 1,410 |
| 36 | Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | 1,410 |
| 37 | Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 38 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 39 | Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 40 | Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 41 | Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 42 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | 0,250 |
| 43 | Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 44 | Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | 0,250 |
| 45 | Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,500 |
| 46 | Реконструкция кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 1,420 |
| 47 | Оборудование, не требующее монтажа | 0,631 |
| 48 | Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые | 0,150 |
| 49 | Техперевооружение деаратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2 | 0,150 |
| 50 | Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,113 |
| 51 | Реконструкция ЦТП 1-10 С/З с заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,489 |
| 52 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП | 0,431 |
| 53 | Реконструкция преобразователей частоты ЦТП | 7,400 |
| 54 | Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | 23,772 |
| 55 | Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств | 2,590 |
| 56 | Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ | 3,201 |
| 57 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.) | 3,750 |
| 58 | Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.) | 21,686 |
| 59 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | 0,655 |
| 60 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. «Московская, 48а» (АГАВА) | 6,478 |
| 61 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская | 293,796 |
| 62 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны | 943,656 |
| 63 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская) | 114,367 |
| 64 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска) | 340,705 |
| 65 | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами | 332,173 |
| 66 | Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского | 224,413 |
| 67 | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса | 268,490 |
| 68 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе) | 563,703 |
| 69 | Строительство БМК для замены устаревшего малоценного жилищного фонда на современную, преимущественно, многоэтажную и средне этажную застройку в центральной части г. Саранск | 365,975 |
| 70 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование, не требующее монтажа | 0,247 |
| 71 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «квартал 10-11» с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 («под ключ») | 2,387 |
| 72 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших | 3,517 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ») | |
| 73 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ» пос. Ялгас заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ») | 2,675 |
| 74 | Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | 5,500 |
| 75 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФс арматурой | 23,048 |
| 76 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФс арматурой | 27,180 |
| 77 | Техперевооружение насосов СЭ-2500 сзаменой на новые, производства РФ (ПИР, СМР), изменение | 17,720 |
| 78 | Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2 | 8,541 |
| 79 | Модернизация системы АСКУ газаСаранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | 4,008 |
| 80 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.) | 12,083 |
| 81 | Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от 3НО-28 до 3НО-93 (Ду 700 мм.) | 21,380 |
| 82 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.) | 16,540 |
| 83 | Реконструкция ТМ-3 от 3НО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта | 30,110 |
| 84 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ | 2,500 |
| 85 | Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ | 41,280 |
| 86 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов | 0,595 |
| 87 | Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов | 14,290 |
| 88 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК | 0,224 |
| 89 | Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК | 2,798 |
| 90 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе) | 0,986 |
| 91 | Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта | 5,830 |
| 92 | Реконструкция т/с кот. «6 мкр» Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта | 4,610 |
| 93 | Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская | 5,540 |
| 94 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участкатепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | 0,700 |
| 95 | Реконструкция участкатепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | 7,130 |
| 96 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей | 0,200 |
| 97 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный | 1,545 |
| 98 | Проектно-изыскательские работы по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12 | 0,429 |
| 99 | Установка ПЧ на НС № 2 | 19,650 |
| 100 | Установка ПЧ на НС № 12, НС№11 | 63,247 |
| 101 | Проектно-изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | 0,371 |
| 102 | Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | 8,990 |
| 103 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | 0,150 |
| 104 | Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | 5,230 |
| 105 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | 0,700 |
| 106 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | 6,450 |
| 107 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | 2,143 |
| 108 | Замена гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 | 1,587 |
| 109 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мкр.» с заменойбака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | 0,143 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 110 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП | 0,395 |
| 111 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.) | 0,410 |
| 112 | Реконструкция узлов учёта тепловой энергии котельных | 4,166 |
| 113 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,110 |
| 114 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | 853,700 |
| 115 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4 | 229,946 |
| 116 | Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2 | 3,250 |
| 117 | Техперевооружениекотлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла | 215,868 |
| 118 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара | 18,513 |
| 119 | Техперевооружениегл. паропровода БЛ№1 (ПИР) | 29,432 |
| 120 | Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов | 14,800 |
| 121 | Техперевооружение питания блоков с заменой КЭНи 2 шт | 9,000 |
| 122 | Замена РОУ-2 (ПИР 2022) | 4,727 |
| 123 | Замена гибов гл. паропровода БЛ№2 | 33,001 |
| 124 | Техперевооружение градирни № 1 | 19,324 |
| 125 | Замена гибов теплого ящика и коллекторов К-8 | 18,402 |
| 126 | Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 (ПИР 2022г.) | 17,000 |
| 127 | Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора | 4,750 |
| 128 | Замена задающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7 | 14,000 |
| 129 | Замена змеевиков КПП-3 ст К-7 | 58,251 |
| 130 | Замена Сборников конденсатаконденсационной установки 159х20 и обвязки К-7 | 7,300 |
| 131 | Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464 | 51,695 |
| 132 | Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2 | 12,700 |
| 133 | Техперевооружение1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**) | 1,089 |
| 134 | ТехперевооружениеАСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5 | 4,441 |
| 135 | Техперевооружениеустройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ | 4,892 |
| 136 | Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4 | 0,685 |
| 137 | Модернизация систем температурного контроля К-7 | 34,924 |
| 138 | Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7 | 1,280 |
| 139 | Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2 | 9,579 |
| 140 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 16,823 |
| 141 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 1,692 |
| 142 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 20,040 |
| 143 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | 0,640 |
| 144 | Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | 15,745 |
| 145 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | 1,429 |
| 146 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | 25,870 |
| 147 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | 1,469 |
| 148 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | 25,873 |
| 149 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | 1,449 |
| 150 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | 29,410 |
| 151 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети | 1,960 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | |
| 152 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | 24,539 |
| 153 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | 0,400 |
| 154 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | 7,134 |
| 155 | Реконструкция ТМ-3 от 3ДК-11 до 3ТК-11 | 14,141 |
| 156 | Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5 | 12,660 |
| 157 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | 0,250 |
| 158 | Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | 3,100 |
| 159 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5 | 0,150 |
| 160 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | 1,560 |
| 161 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | 21,530 |
| 162 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | 1,350 |
| 163 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | 16,459 |
| 164 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | 1,174 |
| 165 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | 10,990 |
| 166 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | 1,629 |
| 167 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | 17,380 |
| 168 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | 2,410 |
| 169 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | 33,957 |
| 170 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | 1,074 |
| 171 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | 18,030 |
| 172 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | 17,446 |
| 173 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | 1,139 |
| 174 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | 20,040 |
| 175 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | 1,790 |
| 176 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | 22,791 |
| 177 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | 1,087 |
| 178 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | 18,790 |
| 179 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | 1,238 |
| 180 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | 18,993 |
| 181 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | 1,470 |
| 182 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | 20,130 |
| 183 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская) | 1,738 |
| 184 | Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская) | 23,840 |
| 185 | Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе) | 14,206 |
| 186 | Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от 3НО-257 до 3НО-280 с корректировкой проекта | 26,450 |
| 187 | Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта | 34,440 |
| 188 | Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта | 38,460 |
| 189 | Оборудование не требующее монтажа | 31,269 |
| 190 | Реконструкция участкатепловых сетей вводаот кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, | 82,181 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31 | |
| 191 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап I | 21,663 |
| 192 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап II | 21,836 |
| 193 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап III | 22,039 |
| 194 | Реконструкция участка тепловых сетей вводаот ТМ-4 до ЦТП-15с/в | 15,477 |
| 195 | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З | 49,761 |
| 196 | Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка | 44,337 |
| 197 | Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта | 15,816 |
| 198 | Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-) | 7,313 |
| 199 | Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60 | 15,555 |
| 200 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон | 9,824 |
| 201 | Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы | 75,350 |
| 202 | Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления | 55,610 |
| 203 | Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный | 16,745 |
| 204 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | 0,682 |
| 205 | Реконструкция участкатепловых сетей вводаот отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | 15,860 |
| 206 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | 1,690 |
| 207 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | 29,960 |
| 208 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | 1,270 |
| 209 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | 15,930 |
| 210 | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | 2,850 |
| 211 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | 34,200 |
| 212 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал» | 3,520 |
| 213 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал» | 58,570 |
| 214 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей вводаот 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр, ЦТП 2 4мкр. | 1,020 |
| 215 | Реконструкция участка тепловых сетей вводаот 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр , ЦТП 2 4 мкр. | 14,590 |
| 216 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей вводаот 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | 2,107 |
| 217 | Реконструкция участка тепловых сетей вводаот 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | 32,122 |
| 218 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | 74,722 |
| 219 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | 2,473 |
| 220 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | 35,440 |
| 221 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б» | 1,620 |
| 222 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б» | 20,010 |
| 223 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный» | 1,450 |
| 224 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный» | 16,128 |
| 225 | Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14 | 16,311 |
| 226 | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | 4,440 |
| 227 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | 59,803 |
| 228 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | 3,890 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 229 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | 52,100 |
| 230 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/З (остаток) с актуализацией проекта | 24,932 |
| 231 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в» до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | 2,870 |
| 232 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в» до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | 38,950 |
| 233 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | 2,976 |
| 234 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | 44,873 |
| 235 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | 2,630 |
| 236 | Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | 35,410 |
| 237 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | 2,690 |
| 238 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | 37,530 |
| 239 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | 1,950 |
| 240 | Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | 23,871 |
| 241 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | 1,266 |
| 242 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | 19,220 |
| 243 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | 1,870 |
| 244 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | 22,476 |
| 245 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | 1,730 |
| 246 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | 22,073 |
| 247 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | 1,990 |
| 248 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | 24,443 |
| 249 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | 2,061 |
| 250 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | 24,965 |
| 251 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | 2,106 |
| 252 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | 26,655 |
| 253 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | 1,290 |
| 254 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | 20,534 |
| 255 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | 1,580 |
| 256 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | 21,843 |
| 257 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | 1,430 |
| 258 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | 20,050 |
| 259 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | 0,875 |
| 260 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | 14,900 |
| 261 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | 1,690 |
| 262 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | 2,510 |
| 263 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | 31,200 |
| 264 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | 3,060 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 265 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | 42,652 |
| 266 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | 1,400 |
| 267 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | 23,559 |
| 268 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввода на ул. Полежаева, 66 | 2,730 |
| 269 | Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66 | 35,799 |
| 270 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | 4,030 |
| 271 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | 51,840 |
| 272 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | 1,730 |
| 273 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | 20,344 |
| 274 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | 1,032 |
| 275 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | 12,389 |
| 276 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | 4,290 |
| 277 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | 73,892 |
| 278 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | 2,710 |
| 279 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | 45,088 |
| 280 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | 1,600 |
| 281 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | 25,762 |
| 282 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | 1,630 |
| 283 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | 24,900 |
| 284 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | 1,053 |
| 285 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | 9,870 |
| 286 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | 1,850 |
| 287 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | 27,130 |
| 288 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | 1,447 |
| 289 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | 24,930 |
| 290 | Реконструкция трубопровоодов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З «под ключ» | 1,762 |
| 291 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 1,690 |
| 292 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 28,865 |
| 293 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | 3,860 |
| 294 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | 61,230 |
| 295 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | 3,209 |
| 296 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | 37,510 |
| 297 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 3,903 |
| 298 | Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 летОктября, 54 | 52,460 |
| 299 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | 4,109 |
| 300 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | 76,830 |
| 301 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. | 2,102 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | Луховка с заменой на полимерные | |
| 302 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | 31,090 |
| 303 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | 0,760 |
| 304 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | 9,703 |
| 305 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | 1,080 |
| 306 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | 13,490 |
| 307 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | 1,430 |
| 308 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | 19,730 |
| 309 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | 1,307 |
| 310 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | 18,670 |
| 311 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | 1,983 |
| 312 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | 23,560 |
| 313 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | 2,546 |
| 314 | Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48 | 11,161 |
| 315 | Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС | 8,823 |
| 316 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48 | 0,370 |
| 317 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | 0,870 |
| 318 | Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | 6,875 |
| 319 | Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 1,200 |
| 320 | Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.) | 103,260 |
| 321 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | 1,795 |
| 322 | Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | 22,450 |
| 323 | Реконструкция здания ЦТП Советская 63 | 4,335 |
| 324 | Реконструкция ЦТП2-1 мкр. С/Зс усилением строительных конструкций | 2,519 |
| 325 | Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций | 4,300 |
| 326 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций | 0,180 |
| 327 | Модернизация системы АСКУТЭСаранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | 9,378 |
| 328 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | 1,042 |
| 329 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | 1,788 |
| 330 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | 19,783 |
| 331 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания тёплой стоянки базы СТС с заменой кровли | 0,780 |
| 332 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | 260,478 |
| 2 | **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | **1182,343** |
| 1 | Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина иул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта:«Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск». | 21,411 |
| 2 | Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта:«Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А». | 0,728 |
| 3 | Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодёжный», 2-ой этап строительства) | 7,973 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 4 | Строительство электросетевых объектов ТП (КТП) | 92,921 |
| 5 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | 3,261 |
| 6 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | 1,832 |
| 7 | Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | 19,274 |
| 8 | Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ | 0,735 |
| 9 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина. | 27,900 |
| 10 | Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шосс. | 55,800 |
| 11 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина. | 27,900 |
| 12 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе. | 27,900 |
| 13 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская. | 27,900 |
| 14 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября. | 27,900 |
| 15 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская. | 27,900 |
| 16 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино. | 56,000 |
| 17 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный. | 84,400 |
| 18 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка. | 28,200 |
| 19 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка. | 56,700 |
| 20 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка. | 28,500 |
| 21 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный. | 57,000 |
| 22 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга | 28,500 |
| 23 | Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск. | 22,908 |
| 24 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино. | 0,573 |
| 25 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный. | 0,764 |
| 26 | ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка. | 0,191 |
| 27 | ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка. | 0,382 |
| 28 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка. | 0,286 |
| 29 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла. | 0,573 |
| 30 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный. | 0,764 |
| 31 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга. | 0,286 |
| 32 | Монтаж интеллектуальной системы учёта электрической энергии | 23,034 |
| 33 | Мероприятия по установке приборов учёта, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | 49,190 |
| 34 | Строительство цеха ремонта электрооборудования по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Осипенко, 91 | 40,222 |
| 35 | Монтаж оборудования ВОЛС | 0,338 |
| 36 | Мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 133,007 |
| 37 | Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП) | 42,511 |
| 38 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | 10,513 |
| 39 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | 9,619 |
| 40 | Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | 55,295 |
| 41 | Модернизация интеллектуальной системы учёта электрической энергии | 4,614 |
| 42 | Мероприятия по замене приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | 76,638 |
| **3** | **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | **109,134** |
| 1 | Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка | 58,715 |
| 2 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24 | 0,638 |
| 3 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25 | 6,382 |
| 4 | Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1 | 16,211 |
| 5 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1 | 1,085 |
| 6 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2 | 1,915 |
| 7 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2 | 2,361 |
| 8 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, | 7,978 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| | площадка 11.1 | |
| 9 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,67 км, п. Озёрный, площадка 7.1 | 10,658 |
| 10 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1 | 3,191 |
| **4.** | **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | **2104,608** |
| 1 | Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска | 17,333 |
| 2 | Водопровод, 18,0 км, г. Саранск | 90,000 |
| 3 | Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка | 25,000 |
| 4 | Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный | 47,500 |
| 5 | Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный | 17,500 |
| 6 | Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино | 36,000 |
| 7 | Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка | 32,500 |
| 8 | Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка | 27,500 |
| 9 | Водопровод, 4 км, с. Грибоедово | 20,000 |
| 10 | Водопровод,7 км, с. Куликовка | 35,000 |
| 11 | Водопровод, 5 км, с. Макаровка | 25,000 |
| 12 | Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут. | 64,000 |
| 13 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское | 10,000 |
| 14 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла | 10,000 |
| 15 | Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут | 40,000 |
| 16 | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км | 290,000 |
| 17 | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км | 56,000 |
| 18 | Водовод от ВНС 2-го подъема Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъема ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км | 225,000 |
| 19 | Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км | 54,000 |
| 20 | Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка | 25,000 |
| 21 | Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км | 20,000 |
| 22 | Водопровод от ВНС 2-го подъёма городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км | 85,000 |
| 23 | Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково | 36,000 |
| 24 | Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла | 55,000 |
| 25 | Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка | 22,500 |
| 26 | Водопровод, 9 км,рп. Николаевка | 45,000 |
| 27 | Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская) | 8,250 |
| 28 | Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая) | 3,567 |
| 29 | Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск | 681,958 |
| **5.** | **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | **4257,040** |
| 1 | Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска | 4,708 |
| 2 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина | 20,000 |
| 3 | Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка | 27,500 |
| 4 | Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская | 30,000 |
| 5 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2 | 20,000 |
| 6 | Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный | 35,000 |
| 7 | Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла | 28,500 |
| 8 | Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка | 17,500 |
| 9 | Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка | 32,500 |
| 10 | Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный | 13,500 |
| 11 | Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка | 25,000 |
| 12 | Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед. , с. Грибоедово | 47,500 |
| 13 | Канализационные сети, 6 км, с. Зыково | 30,000 |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 14 | Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка | 35,000 |
| 15 | Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед., с. Макаровка | 45,000 |
| 16 | Канализационные сети, 17 км, г. Саранск | 85,000 |
| 17 | Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка | 16,870 |
| 18 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка | 16,870 |
| 19 | Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка | 20,000 |
| 20 | Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино | 20,000 |
| 21 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское | 20,000 |
| 22 | Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки | 20,000 |
| 23 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково | 20,000 |
| 24 | Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК | 975,000 |
| 25 | Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина | 28,000 |
| 26 | 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8 | 5,000 |
| 27 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | 10,000 |
| 28 | Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово | 3,500 |
| 29 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | 10,000 |
| 30 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла | 15,000 |
| 31 | Канализационный коллектор, самотёчный, 8 км, по п. Добровольный до самотёчного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8 | 40,000 |
| 32 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина | 15,000 |
| 33 | Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина | 1,500 |
| 34 | Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина | 7,500 |
| 35 | Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино | 17,500 |
| 36 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка | 4,000 |
| 37 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское | 10,000 |
| 38 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково | 10,000 |
| 39 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки | 11,000 |
| 40 | Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково | 7,000 |
| 41 | Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска» | 4,167 |
| 42 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа») | 24,017 |
| 43 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова) | 5,117 |
| 44 | Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства | 2104,042 |
| 42 | Реконструкция участка самотёчного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в г.о Саранск | 89,100 |
| 43 | Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяжённостью 2700 м/п) в г.о Саранск | 106,700 |
| 44 | Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 $м^3$/сутки) на территории г.о. Саранск | 123,450 |
| **6.** | **ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ** | **213,665** |
| 1 | Канализационные сети самотёчные, 75,0 км, городской округ Саранск | 10,552 |
| 2 | Канализационные сети напорные, 10,0 км, городской округ Саранск | 3,183 |
| 3 | Канализационные насосные станции, 11 объектов, городской округ Саранск | 17,652 |
| 4 | Очистные сооружения дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск | 182,278 |
| **7.** | **ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ** | **550,275** |

| № п/п | Проекты по направлениям | Сумма, тыс. руб. |
|---|---|---|
| 1 | Линия компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск | 550,275 |
| **8** | **ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ** | **920,879** |
| 1 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта). | 167,311 |
| 2 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоотведения» (корректировка проекта) | 224,802 |
| 3 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоснабжения» (корректировка проекта) | 170,768 |
| 4 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Добровольный г.о. Саранск. Сети водоснабжения | 53,553 |
| 5 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Пушкино г.о. Саранск. Сети водоснабжения | 57,927 |
| 6 | Содержание сетей ливневой и дренажной канализации, водоотводных труб и канав | 6,333 |
| 7 | Техническое обслуживание газопроводов (в пределах компетенции КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства») | 0,768 |
| 8 | Содержания сетей наружного освещения | 179,145 |
| 9 | Сбор и вывоз твёрдых коммунальных и приравненных к ним коммерческих отходов с площадок, расположенных на въездах в городской округ Саранск | 48,333 |
| 10 | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 1,250 |
| 11 | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МДОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 1,375 |
| 12 | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МУК на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 0,213 |
| 13 | Внедрение в МОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,750 |
| 14 | Внедрение в МДОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,625 |
| 15 | Внедрение в МУК АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,125 |
| 16 | Ежегодное техническое обслуживание в МОУ приборов теплоучёта и их поверка | 3,250 |
| 17 | Ежегодное техническое обслуживание в МДОУ приборов теплоучёта и их поверка | 3,750 |
| 18 | Ежегодное техническое обслуживание в МУК приборов теплоучёта и их поверка | 0,600 |

# 4. Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определён в соответствии с Методическими рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, в частности:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надёжности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объём потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиями, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность ГО Саранск без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надёжность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяжённостью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтённых расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

Таблица 61

Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Величина новых нагрузок по населению | МВт | 0,20 | -0,02 | 0,24 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,41 |
| 1.1.2. | Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | кВт×ч/ прож. | 35,1 | 34,8 | 34,4 | 34,1 | 33,7 | 33,4 | 33,1 | 32,7 | 32,4 | 32,1 | 31,8 | 31,4 | 31,4 |
| 1.1.3. | Удельный годовой расход электрической энергии в жилом фонде | кВт×ч/чел. | 77,0 | 76,2 | 75,5 | 74,7 | 74,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 |
| 1.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 1.3. | *Качество и надёжность поставки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Число инцидентов на электрических сетях | ед. | 9 | 8 | 8 | 7 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 65 |
| 1.3.2. | Объём недоотпуска электрической энергии | тыс.кВт×ч | 0,96 | 1,60 | 1,53 | 1,47 | 1,41 | 1,35 | 1,30 | 1,25 | 1,20 | 1,15 | 1,10 | 1,06 | 14,43 |
| 1.3.3. | Средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент | тыс.кВт×ч | 0,11 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,23 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,23 | 0,22 | 0,21 | 0,22 |
| 1.4. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Уровень потерь электрической энергии | % | 10,60 | 10,53 | 10,52 | 10,51 | 10,50 | 10,49 | 10,48 | 10,47 | 10,46 | 10,45 | 10,44 | 10,43 | 10,4 |
| 2. | **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Величина новых нагрузок | Гкал/ч | -119,53 | -28,45 | 5,27 | 3,82 | 6,86 | 6,85 | 13,76 | 35,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 43,43 |
| 2.1.2. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | Гкал/м2 | 0,130 | 0,130 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 2.1.3. | Удельный расход тепловой энергии в жилом фонде | Гкал/м2 | 0,132 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 2.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО | % | 57,0 | 77,5 | 79,0 | 80,4 | 81,7 | 83,1 | 84,6 | 86,0 | 87,5 | 88,9 | 90,5 | 97,0 | 97,0 |
| 2.3. | *Качество и надёжность поставки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3.1. | Количество инцидентов на тепловых сетях | ед. | 1190 | 1175 | 1150 | 1100 | 1050 | 1000 | 950 | 850 | 750 | 650 | 600 | 500 | 9775,00 |
| 2.4. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 148,31 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 146,40 | 146,40 | 146,40 | 144,93 | 143,48 | 142,05 | 142,05 |
| 2.4.2. | Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии | кВт×ч/Гкал | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,14 | 19,14 | 19,14 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 |
| 2.5. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.5.1. | Технологические потери тепловой энергии | % | 0,70 | 2,06 | 1,95 | 1,85 | 1,76 | 1,67 | 1,59 | 1,51 | 1,44 | 1,36 | 1,30 | 1,23 | 1,23 |
| 3. | **Водоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Величина новых нагрузок | м3/сутки | | -689,0 | 1049,6 | 1135,7 | 1119,8 | 1106,4 | 1095,9 | 1088,9 | 1202,0 | 1318,3 | 1438,1 | 2902,4 | 12768,04 |
| 3.1.2. | Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений (в год) | м3/прож. | 2,39 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| 3.1.3. | Удельный расход холодной воды в жилом фонде (в год) | м3/житель | 34,08 | 33,74 | 33,40 | 33,07 | 32,74 | 32,41 | 32,09 | 31,77 | 31,77 | 31,45 | 31,45 | 31,13 | 31,13 |
| 3.1.4. | Удельный расход горячей воды в МКД (в год) | м3/житель | 21,69 | 21,48 | 21,26 | 21,05 | 20,84 | 20,63 | 20,42 | 20,22 | 20,22 | 20,02 | 20,02 | 19,82 | 19,82 |
| 3.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 86,0 | 86,0 | 88,0 | 90,0 | 95,0 | 98,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.2.2. | Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 3.3. | *Надёжность и бесперебойность водоснабжения* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение | ед./км | 0,31 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 3,06 |
| 3.4. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды | кВт×ч/м3 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,06 |
| 3.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды | кВт×ч/м3 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,13 |
| 3.5. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 17,50 | 17,33 | 17,15 | 16,98 | 16,81 | 16,64 | 16,48 | 16,31 | 16,15 | 15,99 | 15,83 | 15,81 | 15,83 |
| 4. | **Водоотведение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Величина новых нагрузок | м3/сутки | 0,0 | -572,1 | 491,6 | 549,6 | 498,7 | 448,5 | 399,4 | 352,1 | 429,0 | 506,8 | 586,0 | 2075,8 | 5765,42 |
| 4.2. | *Надёжность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Удельное количество аварий и засоров | ед./км | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,8 | 7,7 | 7,4 | 7,4 |
| 4.2.2. | Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной | % | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | (бытовой) системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1. | Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт×ч/м3 | 0,36 | 0,39 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,5 |
| 4.3.2. | Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод | кВт×ч/м3 | 0,37 | 0,42 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,4 |
| 5. | **Газоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Величина общего прироста потребления газа | млн.м3 | -45,8 | 82,4 | 37,6 | 39,7 | 41,6 | 43,6 | 45,7 | 48,0 | 50,7 | 53,5 | 56,5 | 63,5 | 563,02 |
| 5.1.2. | Удельная величина потребления газа в жилом фонде | м3/лиц.счёт | 233,8 | 260,8 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 |
| 5.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО | % | 90,8 | 90,9 | 93 | 97 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.3. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3.1. | Удельный вес газа в топливном балансе | % | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| 6. | **Обращение с ТКО** | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Прирост годовой объёма отходов | тыс.м3 | -4,4 | -0,9 | 3,4 | 3,5 | 1,7 | 0,0 | -1,7 | -3,4 | -2,2 | -1,0 | 0,1 | 34,8 | 34,26 |
| 6.2. | Уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | - многоэтажный жилой фонд | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100,0 |
| 6.2.2. | - малоэтажный жилой фонд | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100,0 |
| 6.3. | Охват образования ТКО системой раздельного сбора | % | 6,0 | 7,0 | 10,0 | 12,0 | 15,0 | 20,0 | 25,0 | 25,0 | 30,0 | 40,0 | 50,0 | 55,0 | 55,0 |

# 5. Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

## 5.1. Инвестиционные программы в системе теплоснабжения

Таблица 62

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | ***9 415,26*** | **-** | **634,74** | **581,26** | **685,36** | **344,78** | **2 246,14** | **349,69** | **1 044,98** | **938,68** | **701,99** | **607,79** | **3 643,13** | **600,06** | **772,16** | **747,43** | **784,16** | **622,18** | **3 525,99** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***3 655,51*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **293,80** | **-** | **502,03** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***5 759,75*** | **-** | **530,63** | **477,15** | **391,56** | **344,78** | **1 744,11** | **349,69** | **384,70** | **392,77** | **402,53** | **419,06** | **1 948,76** | **411,33** | **424,06** | **399,34** | **436,07** | **396,07** | **2 066,88** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***5 967,98*** | **-** | ***634,74*** | ***581,26*** | ***391,56*** | ***344,78*** | 1 952,35 | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | 1 948,76 | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | 2 066,88 |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***3 447,28*** | **-** | **-** | **-** | ***293,80*** | **-** | 293,80 | **-** | ***660,27*** | ***545,91*** | ***299,46*** | ***188,73*** | 1 694,37 | ***188,73*** | ***348,09*** | ***348,09*** | ***348,09*** | ***226,10*** | 1 459,11 |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***293,80*** | - | - | - | 293,80 | - | **293,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***293,80*** | | | | *293,80* | | **293,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***943,66*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 188,73 | 188,73 | 188,73 | 188,73 | **754,92** | 188,73 | - | - | - | - | **188,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***943,66*** | | | | | | **-** | | *188,73* | *188,73* | *188,73* | *188,73* | **754,92** | *188,73* | | | | | **188,73** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***114,37*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 114,37 | - | - | - | **114,37** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***114,37*** | | | | | | **-** | | *114,37* | | | | **114,37** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***340,71*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 85,18 | 85,18 | 85,18 | 85,18 | **340,71** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***340,71*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *85,18* | *85,18* | *85,18* | *85,18* | **340,71** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Строительство БМК для | Схема | ***332,17*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 110,72 | 110,72 | 110,72 | - | **332,17** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***332,17*** | | | | | | - | | *110,72* | *110,72* | *110,72* | | **332,17** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.6 | Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***224,41*** | - | - | - | - | - | - | - | 112,21 | 112,21 | - | - | **224,41** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***224,41*** | | | | | | - | | *112,21* | *112,21* | | | **224,41** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.7 | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***268,49*** | - | - | - | - | - | - | - | 134,25 | 134,25 | - | - | **268,49** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***268,49*** | | | | | | - | | *134,25* | *134,25* | | | **268,49** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.8 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***563,70*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 140,93 | 140,93 | 140,93 | 140,93 | **563,70** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***563,70*** | | | | | | - | | | | | | - | | *140,93* | *140,93* | *140,93* | *140,93* | **563,70** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.9 | Строительство БМК для замены устаревшего малоценного жилищного фонда на современную, преимущественно, многоэтажную и средне этажную застройку в центральной части г. Саранска | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***365,98*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 121,99 | 121,99 | 121,99 | - | **365,98** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***365,98*** | | | | | | - | | | | | | - | | *121,99* | *121,99* | *121,99* | | **365,98** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.10 | Строительство насосной станции, ТМ-3, Северо-восточное (ш) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***208,23*** | - | 104,12 | 104,12 | - | - | **208,23** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***208,23*** | | 104,12 | 104,12 | | | **208,23** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***3 655,51*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **293,80** | **-** | **502,03** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***208,23*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **-** | **-** | **208,23** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***3 447,28*** | **-** | **-** | **-** | **293,80** | **-** | **293,80** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование не требующее монтажа | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | - | 0,25 | - | - | **0,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | 0,25 | | | **0,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "квартал 10-11" с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,39*** | - | 2,39 | - | - | - | **2,39** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,39*** | | 2,39 | | | | **2,39** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,52*** | - | 3,52 | - | - | - | **3,52** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,52*** | | 3,52 | | | | **3,52** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.4 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "МГУ" пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,68*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 2,68 | - | - | **2,68** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,68*** | | | | | | **-** | | | 2,68 | | | **2,68** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.5 | Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,14*** | - | 0,14 | - | - | - | **0,14** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | - | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,14*** | | *0,14* | | | | **0,14** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.6 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,58*** | - | - | - | 0,58 | - | **0,58** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,58*** | | | | 0,58 | | **0,58** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.7 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, | Схема теплоснабже | ***0,08*** | - | 0,08 | - | - | - | **0,08** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,08*** | | 0,08 | | | | **0,08** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.8 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,51*** | - | - | - | 0,51 | - | **0,51** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,51*** | | | | 0,51 | | **0,51** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.9 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,21*** | - | - | 0,21 | - | - | **0,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,21*** | | | 0,21 | | | **0,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.10 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,27*** | - | - | - | - | 2,27 | **2,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,27*** | | | | | 2,27 | **2,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.11 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,04*** | - | - | - | 0,04 | - | **0,04** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,04*** | | | | 0,04 | | **0,04** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.12 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,16*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,16 | - | - | - | - | **0,16** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,16*** | | | | | | **-** | 0,16 | | | | | **0,16** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.13 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. "Московская, 48а" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,67*** | - | - | - | - | 0,67 | **0,67** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,67*** | | | | | 0,67 | **0,67** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.14 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. "Московская, 48а" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,48*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 6,48 | - | - | **6,48** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,48*** | | | | | | **-** | | | 6,48 | | | **6,48** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.15 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,48*** | - | - | - | - | 0,48 | **0,48** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,48*** | | | | | 0,48 | **0,48** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.16 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,20 | - | - | - | **4,20** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,20*** | | | | | | **-** | | 4,20 | | | | **4,20** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.17 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,35*** | - | - | 2,35 | - | - | **2,35** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,35*** | | | 2,35 | | | **2,35** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.18 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "2 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,78*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,78 | - | - | - | **0,78** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,78*** | | | | | | **-** | | 0,78 | | | | **0,78** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.19 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "2 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,22*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 9,22 | - | **9,22** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,22*** | | | | | | **-** | | | | 9,22 | | **9,22** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.20 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "6 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,71*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | **-** | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.21 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "6 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,31*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 9,31 | **9,31** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,31*** | | | | | | **-** | | | | | 9,31 | **9,31** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.22 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "10-11" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,71*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | **-** | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.23 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "10-11" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,71*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 9,71 | - | - | - | - | **9,71** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,71*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 9,71 | | | | | **9,71** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.24 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "8 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,71*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | **-** | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.25 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "8 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,68*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 8,68 | - | - | - | **8,68** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,68*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 8,68 | | | | **8,68** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.26 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,43*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,43 | **0,43** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | | | | | **-** | | | | | 0,43 | **0,43** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.27 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,41 | - | - | - | **2,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,41 | | | | **2,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.28 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мик-н" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,24*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,24 | - | - | - | - | **2,24** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,24*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,24 | | | | | **2,24** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.29 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мик-н" с заменой деаэраторной | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 5,86 | - | - | - | **5,86** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | установки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,86*** | | | | | | - | | | | | | - | | *5,86* | | | | **5,86** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.30 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,75*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,75 | - | - | - | **0,75** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,75*** | | | | | | - | | | | | | - | | 0,75 | | | | **0,75** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.31 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 7,54 | - | **7,54** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,54*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 7,54 | | **7,54** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.32 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,41 | - | - | **0,41** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,41*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 0,41 | | | **0,41** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.33 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 5,05 | **5,05** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,05*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 5,05 | **5,05** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.34 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,40*** | - | 0,40 | - | - | - | **0,40** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,40*** | | 0,40 | | | | **0,40** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.35 | Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.36 | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.37 | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.38 | Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.39 | Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,28*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,28 | - | **1,28** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,28*** | | | | | | **-** | | | | 1,28 | | **1,28** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.40 | Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,05 | - | - | **1,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,05 | | | **1,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.41 | Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,14*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,14 | - | - | **1,14** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,14*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,14 | | | **1,14** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.42 | Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,41 | **1,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 1,41 | **1,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.43 | Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,41 | **1,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 1,41 | **1,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.44 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,41*** | - | 0,41 | - | - | - | **0,41** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,41*** | | 0,41 | | | | **0,41** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.45 | Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.46 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.47 | Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.48 | Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.49 | Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.50 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1- | Схема теплоснабже | ***0,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,25 | - | **0,25** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 0,75-250/1,6+ЕК270) | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 0,25 | | **0,25** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.51 | Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | - | **0,50** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 0,50 | | **0,50** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.52 | Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,25 | **0,25** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 0,25 | **0,25** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.53 | Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 0,50 | **0,50** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.54 | Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,50*** | - | - | 5,50 | - | - | **5,50** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,50*** | | | 5,50 | | | **5,50** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.55 | Реконструкция узлов учета тепловой энергии котельных | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,17*** | - | - | 0,50 | - | 0,54 | **1,04** | 0,57 | 0,60 | 0,62 | 0,64 | 0,66 | **3,09** | 0,04 | - | - | - | - | **0,04** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,17*** | | | 0,50 | | 0,54 | **1,04** | 0,57 | 0,60 | 0,62 | 0,64 | 0,66 | **3,09** | 0,04 | | | | | **0,04** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.56 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,11*** | - | 0,11 | - | - | - | **0,11** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,11*** | | 0,11 | | | | **0,11** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.57 | Реконструкция кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию | Схема теплоснабже | ***1,42*** | - | | - | 1,42 | - | **1,42** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,42*** | | | | 1,42 | | **1,42** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.58 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***853,70*** | - | 133,23 | 70,54 | 63,83 | 54,22 | **321,82** | 56,54 | 51,53 | 56,23 | 56,22 | 58,95 | **279,47** | 58,50 | 49,60 | 58,10 | 59,43 | 26,78 | **252,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***853,70*** | | 133,23 | 70,54 | 63,83 | 54,22 | **321,82** | 56,54 | 51,53 | 56,23 | 56,22 | 58,95 | **279,47** | 58,50 | 49,60 | 58,10 | 59,43 | 26,78 | **252,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.59 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***229,95*** | - | 36,00 | - | 42,50 | - | **78,50** | 37,22 | - | 56,23 | - | 58,00 | **151,45** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***229,95*** | | 36,00 | - | 42,50 | | **78,50** | 37,22 | - | 56,23 | - | 58,00 | **151,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.60 | Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,25*** | - | 3,25 | - | - | - | **3,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,25*** | | 3,25 | | | | **3,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.61 | Оборудование не требующее монтажа | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,63*** | - | 0,63 | - | - | - | **0,63** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,63*** | | 0,63 | | | | **0,63** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.62 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***215,87*** | - | - | 54,15 | - | 54,22 | **108,37** | - | 51,53 | - | 55,97 | - | **107,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***215,87*** | | | 54,15 | - | 54,22 | **108,37** | | 51,53 | - | 55,97 | | **107,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.63 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,51*** | - | 3,71 | - | - | - | **3,71** | - | - | - | - | - | **-** | 0,20 | - | 14,60 | - | - | **14,80** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,51*** | | 3,71 | | | | **3,71** | | | | | | **-** | 0,20 | - | 14,60 | | | **14,80** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.64 | Техперевооружение гл.паропровода БЛ№1 (ПИР) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***29,43*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 29,43 | - | **29,43** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,43*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 29,43 | | **29,43** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.65 | Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,80*** | - | - | 14,80 | - | - | **14,80** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,80*** | | | 14,80 | | | **14,80** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.66 | Техперевооружение питания блоков с заменой КЭНи 2 шт | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,00 | - | **9,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 9,00 | | **9,00** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.67 | Замена РОУ-2 (ПИР 2022) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,73*** | - | 0,40 | - | 4,33 | - | **4,73** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,73*** | | 0,40 | - | 4,33 | | **4,73** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.68 | Замена гибов гл.паропровода БЛ№2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***33,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,00 | 25,00 | - | - | **33,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***33,00*** | | | | | | - | | | | | | - | | 8,00 | 25,00 | | | **33,00** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.69 | Техперевооружение градирни № 1 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,32*** | - | - | - | - | - | - | 19,32 | - | - | - | - | **19,32** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,32*** | | | | | | - | 19,32 | | | | | **19,32** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.70 | Замена гибов теплого ящика и коллекторов К-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,40*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,30 | - | 18,10 | - | - | **18,40** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,40*** | | | | | | - | | | | | | - | 0,30 | - | 18,10 | | | **18,40** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.71 | Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 ( ПИР 2022г.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,00*** | - | - | - | 17,00 | - | **17,00** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,00*** | | | | 17,00 | | **17,00** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.72 | Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,75*** | - | 4,75 | - | - | - | **4,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,75*** | | 4,75 | | | | **4,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.73 | Замена заздающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 14,00 | - | **14,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 14,00 | | **14,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.74 | Замена змеевиков КПП-3 ст К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***58,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,25 | - | **0,25** | 58,00 | - | - | - | - | **58,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***58,25*** | | | | | | **-** | | | | 0,25 | | **0,25** | 58,00 | | | | | **58,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.75 | Замена Сборников конденсата конденсационной установки 159х20 и обвязки К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,30*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,30 | - | 7,00 | - | **7,30** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,30*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 0,30 | - | 7,00 | | **7,30** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.76 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 23,05 | - | - | - | **23,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 23,05 | | | | **23,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.77 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***27,18*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,40 | - | 26,78 | **27,18** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,18*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 0,40 | - | 26,78 | **27,18** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.78 | Техперевооружение насосов СЭ-2500 с заменой на новые, производства РФ (ПИР,СМР)_изменение | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,72*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 17,72 | - | - | - | **17,72** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,72*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 17,72 | | | | **17,72** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.79 | Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***51,69*** | - | 51,69 | - | - | - | **51,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***51,69*** | | 51,69 | | | | **51,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.80 | Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,70*** | - | 12,70 | - | - | - | **12,70** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,70*** | | 12,70 | | | | **12,70** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.81 | Техперевооружение 1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,09*** | - | 1,09 | - | - | - | **1,09** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,09*** | | 1,09 | | | | **1,09** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.82 | Техперевооружение АСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,44*** | - | 4,44 | - | - | - | **4,44** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,44*** | | 4,44 | | | | **4,44** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.83 | Техперевооружение устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,89*** | - | 4,89 | - | - | - | **4,89** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,89*** | | 4,89 | | | | **4,89** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.84 | Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | 0,69 | - | - | - | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | 0,69 | | | | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.85 | Замена гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,59*** | - | - | 1,59 | - | - | **1,59** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,59*** | | | 1,59 | | | **1,59** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.8 | Техперевооружение насосов | Схема | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | СЭ2500 заменой на новые | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.87 | Техперевооружение деаратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.88 | Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,54*** | - | 8,54 | - | - | - | **8,54** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,54*** | | 8,54 | | | | **8,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.89 | Модернизация системы АСКУТЭ Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 9,38 | - | - | - | **9,38** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,38*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 9,38 | | | | **9,38** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.90 | Модернизация системы АСКУ газа Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,01*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 4,01 | - | **4,01** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,01*** | | | | | | **-** | | | | 4,01 | | **4,01** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.91 | Модернизация систем температурного контроля К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,92*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 34,92 | **34,92** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,92*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 34,92 | **34,92** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.92 | Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,28*** | - | - | 1,28 | - | - | **1,28** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,28*** | | | 1,28 | | | **1,28** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.93 | Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,58*** | - | - | - | 9,58 | - | **9,58** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,58*** | | | | 9,58 | | **9,58** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.94 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,82*** | - | - | 16,82 | - | - | **16,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,82*** | | | 16,82 | | | **16,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.95 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,69 | - | - | **1,69** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,69 | | | **1,69** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.96 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 20,04 | **20,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 20,04 | **20,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.97 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,64*** | - | 0,64 | - | - | - | **0,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,64*** | | 0,64 | | | | **0,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.98 | Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,75*** | - | - | - | 15,75 | - | **15,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,75*** | | | | 15,75 | | **15,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.99 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | 1,43 | **1,43** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | 1,43 | **1,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.100 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 25,87 | - | - | - | **25,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,87*** | | | | | | **-** | | 25,87 | | | | **25,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 01 | Проектно изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,47*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,47 | - | - | - | - | **1,47** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,47*** | | | | | | **-** | 1,47 | | | | | **1,47** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 02 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 25,87 | - | **25,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,87*** | | | | | | **-** | | | | 25,87 | | **25,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 03 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,45 | - | - | - | - | **1,45** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | **-** | 1,45 | | | | | **1,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 04 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***29,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 29,41 | - | **29,41** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,41*** | | | | | | **-** | | | | 29,41 | | **29,41** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 05 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,96*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,96 | - | - | **1,96** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,96*** | | | | | | **-** | | | 1,96 | | | **1,96** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 06 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 24,54 | **24,54** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,54*** | | | | | | **-** | | | | | 24,54 | **24,54** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 07 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,40*** | - | 0,40 | - | - | - | **0,40** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,40*** | | 0,40 | | | | **0,40** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.108 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,13*** | - | - | - | 7,13 | - | **7,13** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,13*** | | | | 7,13 | | **7,13** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.109 | Реконструкция ТМ-3 от ЗДК-11 до 3ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,14*** | - | - | - | 14,14 | - | **14,14** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,14*** | | | | 14,14 | | **14,14** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.110 | Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,66*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 12,66 | - | **12,66** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,66*** | | | | | | - | | | | 12,66 | | **12,66** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.111 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | 0,25 | - | - | - | **0,25** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | 0,25 | | | | **0,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.112 | Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,10*** | - | - | - | 3,10 | - | **3,10** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,10*** | | | | 3,10 | | **3,10** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.113 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.114 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,08*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 12,08 | - | - | - | **12,08** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,08*** | | | | | | - | | 12,08 | | | | **12,08** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 15 | Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от ЗНО-28 до ЗНО-93 (Ду 700 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 21,38 | - | - | - | **21,38** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,38*** | | | | | | **-** | | 21,38 | | | | **21,38** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 16 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 16,54 | - | - | - | **16,54** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,54*** | | | | | | **-** | | 16,54 | | | | **16,54** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 17 | Реконструкция ТМ-3 от ЗНО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***30,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 30,11 | - | **30,11** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***30,11*** | | | | | | **-** | | | | 30,11 | | **30,11** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 18 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,56*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,56 | - | - | **1,56** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,56*** | | | | | | **-** | | | 1,56 | | | **1,56** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 19 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,53*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 21,53 | **21,53** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,53*** | | | | | | **-** | | | | | 21,53 | **21,53** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 20 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,35*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,35 | **1,35** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,35*** | | | | | | **-** | | | | | 1,35 | **1,35** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 21 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 16,46 | - | - | - | **16,46** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,46*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 16,46 | | | | **16,46** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 22 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной | Схема теплоснабже | ***1,17*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,17 | **1,17** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,17*** | | | | | | **-** | | | | | 1,17 | **1,17** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.123 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,99 | - | - | - | **10,99** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,99*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 10,99 | | | | **10,99** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.124 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,63*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,63 | - | - | - | **1,63** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,63*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,63 | | | | **1,63** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.125 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 17,38 | - | **17,38** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,38*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 17,38 | | **17,38** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.126 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,41 | - | - | - | - | **2,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,41 | | | | | **2,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.127 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***33,96*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 33,96 | - | - | **33,96** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***33,96*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 33,96 | | | **33,96** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.128 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,07*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,07 | - | - | - | **1,07** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,07*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,07 | | | | **1,07** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.129 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 18,03 | - | **18,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 18,03 | | **18,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.130 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,04 | - | - | - | **1,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,04 | | | | **1,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.131 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,45*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 17,45 | - | **17,45** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,45*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 17,45 | | **17,45** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.132 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,14*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,14 | **1,14** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,14*** | | | | | | **-** | | | | | 1,14 | **1,14** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.133 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 20,04 | - | - | - | **20,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 20,04 | | | | **20,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.134 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,79*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,79 | - | - | - | **1,79** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,79*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,79 | | | | **1,79** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.135 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,79*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 22,79 | - | **22,79** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,79*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 22,79 | | **22,79** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.136 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,09*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,09 | - | - | **1,09** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,09*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,09 | | | **1,09** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.137 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от ЗТК9-1 до ЗТК10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,79*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,79 | **18,79** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,79*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 18,79 | **18,79** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.138 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,24*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,24 | - | - | **1,24** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,24*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,24 | | | **1,24** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.139 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,99*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,99 | **18,99** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,99*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 18,99 | **18,99** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.140 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от ЗТК-11 до ЗТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,47*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,47 | **1,47** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,47*** | | | | | | - | | | | | 1,47 | **1,47** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.141 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от ЗТК-11 до ЗТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,13*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,13 | - | - | - | **20,13** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,13*** | | | | | | - | | | | | | - | | 20,13 | | | | **20,13** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.142 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,50*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,50 | - | **2,50** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,50*** | | | | | | - | | | | 2,50 | | **2,50** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.143 | Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***41,28*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 41,28 | - | - | - | - | **41,28** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***41,28*** | | | | | | - | | | | | | - | 41,28 | | | | | **41,28** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.144 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,60*** | - | - | - | - | 0,60 | **0,60** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,60*** | | | | | 0,60 | **0,60** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.145 | Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 14,29 | - | - | - | **14,29** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,29*** | | | | | | **-** | | 14,29 | | | | **14,29** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.146 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,74*** | - | - | - | - | 1,74 | **1,74** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,74*** | | | | | 1,74 | **1,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.147 | Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,84*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 23,84 | - | - | **23,84** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,84*** | | | | | | **-** | | | 23,84 | | | **23,84** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.148 | Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,21*** | - | - | - | 14,21 | - | **14,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,21*** | | | | 14,21 | | **14,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.149 | Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от ЗНО-257 до ЗНО-280 с корректировкой проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***26,45*** | - | - | - | 26,45 | - | **26,45** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***26,45*** | | | | 26,45 | | **26,45** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.150 | Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,44*** | - | - | - | - | - | **-** | 34,44 | - | - | - | - | **34,44** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,44*** | | | | | | **-** | 34,44 | | | | | **34,44** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.151 | Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 | Схема теплоснабже | ***38,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 38,46 | - | - | - | **38,46** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | с корректировкой проекта | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***38,46*** | | | | | | - | | 38,46 | | | | **38,46** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.152 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,22*** | - | - | - | 0,22 | - | **0,22** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,22*** | | | | 0,22 | | **0,22** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.153 | Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,80*** | - | - | - | - | - | - | 2,80 | - | - | - | - | **2,80** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,80*** | | | | | | - | 2,80 | | | | | **2,80** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.154 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,99*** | - | 0,99 | - | - | - | **0,99** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,99*** | | 0,99 | | | | **0,99** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.155 | Оборудование не требующее монтажа | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,27*** | - | 0,08 | 1,75 | 1,90 | 1,99 | **5,71** | 2,00 | 2,27 | 2,30 | 2,37 | 2,47 | **11,41** | 2,59 | 2,70 | 2,82 | 2,95 | 3,08 | **14,15** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,27*** | | 0,08 | 1,75 | 1,90 | 1,99 | **5,71** | 2,00 | 2,27 | 2,30 | 2,37 | 2,47 | **11,41** | 2,59 | 2,70 | 2,82 | 2,95 | 3,08 | **14,15** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.156 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***82,18*** | - | 44,46 | 37,72 | - | - | **82,18** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***82,18*** | | 44,46 | 37,72 | | | **82,18** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.157 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап I | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,66*** | - | 21,66 | - | - | - | **21,66** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,66*** | | 21,66 | | | | **21,66** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.158 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап II | Схема теплоснабжения ГО | ***21,84*** | - | 21,84 | - | - | - | **21,84** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,84*** | | 21,84 | | | | **21,84** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.159 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап III | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,04*** | - | 22,04 | - | - | - | **22,04** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,04*** | | 22,04 | | | | **22,04** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.160 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,48*** | - | - | 15,48 | - | - | **15,48** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,48*** | | | 15,48 | | | **15,48** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.161 | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***49,76*** | - | - | 49,76 | - | - | **49,76** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***49,76*** | | | 49,76 | | | **49,76** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.162 | Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***44,34*** | - | - | 22,57 | 21,77 | - | **44,34** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***44,34*** | | | 22,57 | 21,77 | | **44,34** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.163 | Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,82*** | - | - | - | 15,82 | - | **15,82** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,82*** | | | | 15,82 | | **15,82** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.164 | Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,83*** | - | - | 5,83 | - | - | **5,83** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,83*** | | | 5,83 | | | **5,83** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.165 | Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,31*** | - | 7,31 | - | - | - | **7,31** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,31*** | | 7,31 | | | | **7,31** | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.166 | Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,56*** | - | - | 15,56 | - | - | **15,56** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,56*** | | | 15,56 | | | **15,56** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.167 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,82*** | - | 9,82 | - | - | - | **9,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,82*** | | 9,82 | | | | **9,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.168 | Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***75,35*** | - | - | 38,85 | 36,50 | - | **75,35** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***75,35*** | | | 38,85 | 36,50 | | **75,35** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.169 | Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***55,61*** | - | - | - | 3,79 | - | **3,79** | 51,82 | - | - | - | - | **51,82** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,61*** | | | | 3,79 | | **3,79** | 51,82 | | | | | **51,82** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.170 | Реконструкция т/с кот. "6 мкр" Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,61*** | - | - | - | 4,61 | - | **4,61** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,61*** | | | | 4,61 | | **4,61** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.171 | Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,54*** | - | 5,54 | - | - | - | **5,54** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,54*** | | 5,54 | | | | **5,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.172 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,70*** | - | 0,70 | - | - | - | **0,70** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,70*** | | 0,70 | | | | **0,70** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.173 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,13*** | - | - | - | 7,13 | - | **7,13** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,13*** | | | | 7,13 | | **7,13** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.174 | Проектно изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,20*** | - | 0,20 | - | - | - | **0,20** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,20*** | | 0,20 | | | | **0,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.175 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,55*** | - | - | - | 1,55 | - | **1,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,55*** | | | | 1,55 | | **1,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.176 | Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,75*** | - | - | - | - | - | **-** | 16,75 | - | - | - | - | **16,75** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,75*** | | | | | | **-** | 16,75 | | | | | **16,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.177 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,68*** | - | - | - | 0,68 | - | **0,68** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,68*** | | | | 0,68 | | **0,68** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.178 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,86*** | - | - | - | - | - | **-** | 15,86 | - | - | - | - | **15,86** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,86*** | | | | | | **-** | 15,86 | | | | | **15,86** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.179 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | 1,69 | **1,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | 1,69 | **1,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.180 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***29,96*** | - | - | - | - | - | - | - | 29,96 | - | - | - | **29,96** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,96*** | | | | | | - | | 29,96 | | | | **29,96** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.181 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,27*** | - | - | - | 1,27 | - | **1,27** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,27*** | | | | 1,27 | | **1,27** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.182 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,93*** | - | - | - | - | - | - | 15,93 | - | - | - | - | **15,93** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,93*** | | | | | | - | 15,93 | | | | | **15,93** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.183 | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,85*** | - | - | - | 2,85 | - | **2,85** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,85*** | | | | 2,85 | | **2,85** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.184 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,20*** | - | - | - | - | - | - | 34,20 | - | - | - | - | **34,20** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,20*** | | | | | | - | 34,20 | | | | | **34,20** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.185 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,52*** | - | - | - | - | - | - | - | 3,52 | - | - | - | **3,52** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,52*** | | | | | | - | | 3,52 | | | | **3,52** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.186 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***58,57*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 58,57 | - | **58,57** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***58,57*** | | | | | | - | | | | 58,57 | | **58,57** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 87 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр , ЦТП 2 4мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,02*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,02 | - | - | - | - | **1,02** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,02*** | | | | | | **-** | 1,02 | | | | | **1,02** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 88 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр , ЦТП 2 4 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,59*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,59 | - | - | **14,59** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,59*** | | | | | | **-** | | | 14,59 | | | **14,59** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 89 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,11 | - | - | - | **2,11** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,11*** | | | | | | **-** | | 2,11 | | | | **2,11** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 90 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***32,12*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 32,12 | - | **32,12** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***32,12*** | | | | | | **-** | | | | 32,12 | | **32,12** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 91 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,79*** | - | - | - | - | 1,79 | **1,79** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,79*** | | | | | 1,79 | **1,79** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 92 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***74,72*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 32,16 | 42,56 | - | - | **74,72** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***74,72*** | | | | | | **-** | | 32,16 | 42,56 | | | **74,72** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 93 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,47*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 2,47 | - | - | **2,47** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,47*** | | | | | | **-** | | | 2,47 | | | **2,47** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 94 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | Схема теплоснабже | ***35,44*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 35,44 | **35,44** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,44*** | | | | | | - | | | | | 35,44 | **35,44** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.195 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 926" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,62*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,62 | - | - | **1,62** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,62*** | | | | | | - | | | 1,62 | | | **1,62** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.196 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 926" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,01*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,01 | **20,01** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,01*** | | | | | | - | | | | | 20,01 | **20,01** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.197 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | - | 1,45 | - | - | - | - | **1,45** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | - | 1,45 | | | | | **1,45** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.198 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,13*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 16,13 | - | - | **16,13** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,13*** | | | | | | - | | | 16,13 | | | **16,13** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.199 | Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,31*** | - | - | 16,31 | - | - | **16,31** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,31*** | | | 16,31 | | | **16,31** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.200 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,44*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,44 | - | - | **4,44** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,44*** | | | | | | - | | | 4,44 | | | **4,44** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.201 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***59,80*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 59,80 | **59,80** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***59,80*** | | | | | | **-** | | | | | 59,80 | **59,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.202 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,89*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 3,89 | - | - | **3,89** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,89*** | | | | | | **-** | | | 3,89 | | | **3,89** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.203 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***52,10*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 52,10 | **52,10** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***52,10*** | | | | | | **-** | | | | | 52,10 | **52,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.204 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/З (остаток) с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,93*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 24,93 | - | - | **24,93** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,93*** | | | | | | **-** | | | 24,93 | | | **24,93** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.205 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,87 | - | - | - | **2,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,87*** | | | | | | **-** | | 2,87 | | | | **2,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.206 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***38,95*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 38,95 | - | **38,95** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***38,95*** | | | | | | **-** | | | | 38,95 | | **38,95** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.207 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,98*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 2,98 | - | **2,98** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,98*** | | | | | | **-** | | | | 2,98 | | **2,98** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.208 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***44,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 44,87 | - | - | - | - | **44,87** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***44,87*** | | | | | | - | | | | | | - | 44,87 | | | | | **44,87** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.209 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,63*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,63 | - | **2,63** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,63*** | | | | | | - | | | | 2,63 | | **2,63** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.210 | Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***35,41*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 35,41 | - | - | - | - | **35,41** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,41*** | | | | | | - | | | | | | - | 35,41 | | | | | **35,41** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.211 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,69*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,69 | - | **2,69** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,69*** | | | | | | - | | | | 2,69 | | **2,69** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.212 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***37,53*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 37,53 | - | - | - | - | **37,53** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***37,53*** | | | | | | - | | | | | | - | 37,53 | | | | | **37,53** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.213 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,95*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,95 | **1,95** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,95*** | | | | | | - | | | | | 1,95 | **1,95** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.214 | Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,87*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,87 | - | - | - | **23,87** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,87*** | | | | | | - | | | | | | - | | 23,87 | | | | **23,87** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.215 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,27*** | - | - | - | - | 1,27 | **1,27** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,27*** | | | | | 1,27 | **1,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 16 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,22*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 19,22 | - | - | - | **19,22** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,22*** | | | | | | **-** | | 19,22 | | | | **19,22** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 17 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,87 | **1,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,87*** | | | | | | **-** | | | | | 1,87 | **1,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 18 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,48*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 22,48 | - | - | - | **22,48** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,48*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 22,48 | | | | **22,48** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 19 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,73 | **1,73** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,73*** | | | | | | **-** | | | | | 1,73 | **1,73** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 20 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,07*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 22,07 | - | - | - | **22,07** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,07*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 22,07 | | | | **22,07** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 21 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,99 | **1,99** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,99*** | | | | | | **-** | | | | | 1,99 | **1,99** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 22 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,44*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 24,44 | - | - | - | **24,44** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,44*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 24,44 | | | | **24,44** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 23 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,06*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,06 | **2,06** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,06*** | | | | | | - | | | | | 2,06 | **2,06** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 24 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,97*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,97 | - | - | - | **24,97** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,97*** | | | | | | - | | | | | | - | | 24,97 | | | | **24,97** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 25 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,11*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,11 | - | - | **2,11** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,11*** | | | | | | - | | | 2,11 | | | **2,11** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 26 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***26,66*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,66 | **26,66** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***26,66*** | | | | | | - | | | | | 26,66 | **26,66** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 27 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,29*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,29 | **1,29** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,29*** | | | | | | - | | | | | 1,29 | **1,29** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 28 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,53*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,53 | - | - | - | **20,53** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,53*** | | | | | | - | | | | | | - | | 20,53 | | | | **20,53** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 29 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,58*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,58 | - | - | - | - | **1,58** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,58*** | | | | | | - | | | | | | - | 1,58 | | | | | **1,58** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 30 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,84*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 21,84 | - | - | **21,84** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,84*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 21,84 | | | **21,84** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 31 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,43 | - | - | - | - | **1,43** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,43 | | | | | **1,43** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 32 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 20,05 | - | - | **20,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 20,05 | | | **20,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 33 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 0,87 | - | - | - | - | **0,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 0,87 | | | | | **0,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 34 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,90 | - | - | **14,90** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,90*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 14,90 | | | **14,90** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 35 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,69 | - | - | - | - | **1,69** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,69 | | | | | **1,69** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 36 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,78*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 19,78 | - | - | **19,78** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,78*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 19,78 | | | **19,78** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 37 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции | Схема теплоснабже | ***2,51*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,51 | - | - | - | - | **2,51** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,51*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,51 | | | | | **2,51** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 38 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 31,20 | - | - | **31,20** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,20*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 31,20 | | | **31,20** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 39 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,06*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 3,06 | - | - | - | - | **3,06** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,06*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 3,06 | | | | | **3,06** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 40 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***42,65*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 42,65 | - | - | **42,65** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***42,65*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 42,65 | | | **42,65** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 41 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,40*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,40 | - | - | - | **1,40** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,40*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,40 | | | | **1,40** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 42 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,56*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 23,56 | - | **23,56** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,56*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 23,56 | | **23,56** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 43 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 2,73 | - | - | **2,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,73*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 2,73 | | | **2,73** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 44 | Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***35,80*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 35,80 | **35,80** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,80*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 35,80 | **35,80** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 45 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 4,03 | - | - | - | - | **4,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,03 | | | | | **4,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 46 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***51,84*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 51,84 | - | - | **51,84** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***51,84*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 51,84 | | | **51,84** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 47 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,73 | - | - | - | - | **1,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,73*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,73 | | | | | **1,73** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 48 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,34*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 20,34 | - | - | **20,34** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,34*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 20,34 | | | **20,34** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 49 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,03 | - | - | **1,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,03 | | | **1,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 50 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,39*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 12,39 | **12,39** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,39*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 12,39 | **12,39** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 51 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,29 | - | - | - | **4,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 4,29 | | | | **4,29** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.252 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***73,89*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 73,89 | - | **73,89** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***73,89*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 73,89 | | **73,89** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.253 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,71*** | - | - | - | 2,71 | - | **2,71** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,71*** | | | | 2,71 | | **2,71** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.254 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***45,09*** | - | - | - | - | - | **-** | 45,09 | - | - | - | - | **45,09** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***45,09*** | | | | | | - | 45,09 | | | | | **45,09** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.255 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,60*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,60 | - | - | **1,60** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,60*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,60 | | | **1,60** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.256 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 25,76 | **25,76** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,76*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 25,76 | **25,76** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.257 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,63*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,63 | - | **1,63** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,63*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 1,63 | | **1,63** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.258 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 24,90 | **24,90** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,90*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 24,90 | **24,90** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 59 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,05*** | - | - | - | - | 1,05 | **1,05** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | 1,05 | **1,05** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 60 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,87*** | - | - | - | - | - | - | - | 9,87 | - | - | - | **9,87** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,87*** | | | | | | - | | 9,87 | | | | **9,87** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 61 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,85*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,85 | - | - | **1,85** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,85*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,85 | | | **1,85** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 62 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***27,13*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,13 | **27,13** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,13*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 27,13 | **27,13** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 63 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,45 | - | - | **1,45** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,45 | | | **1,45** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 64 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,93*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,93 | **24,93** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,93*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 24,93 | **24,93** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 65 | Реконструкция трубопровоодов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З "под ключ" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,76*** | - | 1,76 | - | - | - | **1,76** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,76*** | | 1,76 | | | | **1,76** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 66 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,69 | - | **1,69** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | 1,69 | | **1,69** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 67 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***28,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 28,86 | - | - | - | - | **28,86** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,86*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 28,86 | | | | | **28,86** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 68 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 3,86 | - | **3,86** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,86*** | | | | | | **-** | | | | 3,86 | | **3,86** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 69 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***61,23*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 61,23 | - | - | - | - | **61,23** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***61,23*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 61,23 | | | | | **61,23** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 70 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,21*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 3,21 | **3,21** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,21*** | | | | | | **-** | | | | | 3,21 | **3,21** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 71 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***37,51*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 37,51 | - | - | - | **37,51** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***37,51*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 37,51 | | | | **37,51** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 72 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 3,90 | - | - | - | **3,90** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,90*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 3,90 | | | | **3,90** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 73 | Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 летОктября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***52,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 52,46 | - | **52,46** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***52,46*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 52,46 | | **52,46** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 74 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,11 | - | - | - | **4,11** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,11*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 4,11 | | | | **4,11** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 75 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***76,83*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 76,83 | - | **76,83** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***76,83*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 76,83 | | **76,83** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 76 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,10*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 2,10 | **2,10** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,10*** | | | | | | **-** | | | | | 2,10 | **2,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 77 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,09*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 31,09 | - | - | - | **31,09** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,09*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 31,09 | | | | **31,09** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 78 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,76 | - | - | **0,76** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 0,76 | | | **0,76** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 79 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,70*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 9,70 | **9,70** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 9,70 | **9,70** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 80 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов | Схема теплоснабже | ***1,08*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,08 | - | - | **1,08** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,08*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,08 | | | **1,08** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 81 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***13,49*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13,49 | **13,49** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,49*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 13,49 | **13,49** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 82 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,43 | - | - | **1,43** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,43 | | | **1,43** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 83 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,73*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19,73 | **19,73** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,73*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 19,73 | **19,73** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 84 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,31*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,31 | - | - | **1,31** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,31*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,31 | | | **1,31** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 85 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,67*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,67 | **18,67** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,67*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 18,67 | **18,67** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 86 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,98*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,98 | - | - | **1,98** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,98*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,98 | | | **1,98** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 87 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,56*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,56 | **23,56** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,56*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 23,56 | **23,56** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 88 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,55*** | - | - | - | 2,55 | - | **2,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,55*** | | | | 2,55 | | **2,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 89 | Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,16*** | - | 11,16 | - | - | - | **11,16** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,16*** | | 11,16 | | | | **11,16** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 90 | Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,82*** | - | 8,82 | - | - | - | **8,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,82*** | | 8,82 | | | | **8,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 91 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,37*** | - | 0,37 | - | - | - | **0,37** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,37*** | | 0,37 | | | | **0,37** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 92 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,87*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,87 | - | - | - | - | **0,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,87*** | | | | | | **-** | 0,87 | | | | | **0,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 93 | Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,88*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 6,88 | - | - | **6,88** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,88*** | | | | | | **-** | | | 6,88 | | | **6,88** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 94 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания теплой стоянки базы СТС с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,78*** | - | 0,78 | - | - | - | **0,78** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,78*** | | 0,78 | | | | **0,78** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 95 | Проектно-изыскательские работы по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,43*** | - | 0,43 | - | - | - | **0,43** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | 0,43 | | | | **0,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 96 | Установка ПЧ на НС № 2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,65*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 19,65 | **19,65** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,65*** | | | | | | **-** | | | | | 19,65 | **19,65** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 97 | Установка ПЧ на НС № 12, НС№11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***63,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,10 | 35,15 | - | - | **63,25** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***63,25*** | | | | | | **-** | | 28,10 | 35,15 | | | **63,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 98 | Проектно изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,37*** | - | 0,37 | - | - | - | **0,37** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,37*** | | 0,37 | | | | **0,37** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 99 | Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 8,99 | - | - | - | - | **8,99** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,99*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 8,99 | | | | | **8,99** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 00 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 01 | Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,23*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 5,23 | **5,23** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,23*** | | | | | | **-** | | | | | 5,23 | **5,23** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.302 | Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,11*** | - | 0,11 | - | - | - | **0,11** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,11*** | | 0,11 | | | | **0,11** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.303 | Реконструкция ЦТП 1-10 С/3 с заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,49*** | - | 0,49 | - | - | - | **0,49** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,49*** | | 0,49 | | | | **0,49** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.304 | Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,20*** | - | - | - | 1,20 | - | **1,20** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,20*** | | | | 1,20 | | **1,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.305 | Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***103,26*** | - | - | - | - | - | **-** | 5,76 | - | 72,81 | 24,69 | - | **103,26** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | 5,76 | - | 72,81 | 24,69 | | **103,26** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***103,26*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.306 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,43*** | - | 0,43 | - | - | - | **0,43** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | 0,43 | | | | **0,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.307 | Реконструкция преобразователей частоты ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,40*** | - | - | - | 1,20 | - | **1,20** | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,30 | 1,30 | **6,20** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,40*** | | | | 1,20 | | **1,20** | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,30 | 1,30 | **6,20** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.308 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,80*** | - | 1,80 | - | - | - | **1,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,80*** | | 1,80 | | | | **1,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 09 | Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,45*** | - | - | - | 1,00 | 1,20 | **2,20** | 1,65 | 2,00 | 2,50 | 2,55 | 1,65 | **10,35** | 2,25 | 1,80 | 1,90 | 1,95 | 2,00 | **9,90** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,45*** | | | | 1,00 | 1,20 | **2,20** | 1,65 | 2,00 | 2,50 | 2,55 | 1,65 | **10,35** | 2,25 | 1,80 | 1,90 | 1,95 | 2,00 | **9,90** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 10 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,70*** | - | 0,70 | - | - | - | **0,70** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,70*** | | 0,70 | | | | **0,70** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 11 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,45*** | - | - | - | 6,45 | - | **6,45** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,45*** | | | | 6,45 | | **6,45** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 12 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,14*** | - | 2,14 | - | - | - | **2,14** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,14*** | | 2,14 | | | | **2,14** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 13 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***260,48*** | - | - | - | 46,10 | 214,38 | **260,48** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***260,48*** | | | | 46,10 | 214,38 | **260,48** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 14 | Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,77*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 14,17 | 9,60 | - | - | **23,77** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,77*** | | | | | | **-** | | 14,17 | 9,60 | | | **23,77** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 15 | Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,59*** | - | - | - | 2,59 | - | **2,59** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,59*** | | | | 2,59 | | **2,59** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 16 | Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,20*** | - | - | 3,20 | - | - | **3,20** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,20*** | | | 3,20 | | | **3,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 17 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,75*** | - | 3,75 | - | - | - | **3,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,75*** | | 3,75 | | | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 18 | Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,69*** | - | - | 12,56 | 9,13 | - | **21,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,69*** | | | 12,56 | 9,13 | | **21,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 19 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,66*** | - | 0,66 | - | - | - | **0,66** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,66*** | | 0,66 | | | | **0,66** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 20 | Реконструкция здания ЦТП Советская 63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,34*** | - | 4,34 | - | - | - | **4,34** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,34*** | | 4,34 | | | | **4,34** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 21 | Реконструкция ЦТП 2-1 мкр. С/З с усилением строительных конструкций | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,52*** | - | - | 2,52 | - | - | **2,52** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,52*** | | | 2,52 | | | **2,52** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 22 | Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,30*** | - | - | 4,30 | - | - | **4,30** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,30*** | | | 4,30 | | | **4,30** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,18*** | - | 0,18 | - | - | - | **0,18** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,18*** | | 0,18 | | | | **0,18** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 1 С/В, б-р Эрьзи, 14а; | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,81*** | - | 8,40 | 8,40 | - | - | **16,81** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,81*** | | 8,40 | 8,40 | | | **16,81** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,13*** | - | 2,57 | 2,57 | - | - | **5,13** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,13*** | | 2,57 | 2,57 | | | **5,13** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 4 С/В, ул. Лихачева, 8а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,85*** | - | 5,43 | 5,43 | - | - | **10,85** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,85*** | | 5,43 | 5,43 | | | **10,85** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 5 С/В, ул. Сущинского, 1б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***13,82*** | - | 6,91 | 6,91 | - | - | **13,82** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,82*** | | 6,91 | 6,91 | | | **13,82** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 6 С/В, ул. Лихачева, 21а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,08*** | - | 5,54 | 5,54 | - | - | **11,08** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,08*** | | 5,54 | 5,54 | | | **11,08** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 7 С/В, ул. Гожувская, 27б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,95*** | - | 8,48 | 8,48 | - | - | **16,95** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,95*** | | 8,48 | 8,48 | | | **16,95** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 12 С/В, ул. Сущинского, 12а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,74*** | - | 9,37 | 9,37 | - | - | **18,74** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,74*** | | 9,37 | 9,37 | | | **18,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 12а С/В, ул. Сущинского, 30а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,54*** | - | 5,77 | 5,77 | - | - | **11,54** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,54*** | | 5,77 | 5,77 | | | **11,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,70*** | - | 5,35 | 5,35 | - | - | **10,70** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,70*** | | 5,35 | 5,35 | | | **10,70** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 2 С/В, ул. Косарева, 90б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,27*** | - | 3,64 | 3,64 | - | - | **7,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,27*** | | 3,64 | 3,64 | | | **7,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,83*** | - | 9,92 | 9,92 | - | - | **19,83** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,83*** | | 9,92 | 9,92 | | | **19,83** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 13 С/В, ул. Ярославская, 106 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,80*** | - | 11,40 | 11,40 | - | - | **22,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,80*** | | 11,40 | 11,40 | | | **22,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***5 759,75*** | **-** | ***530,63*** | ***477,15*** | ***391,56*** | ***344,78*** | **1 744,11** | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | **1 948,76** | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | **5 964,39** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***7 826,63*** | **-** | ***530,63*** | ***477,15*** | ***391,56*** | ***344,78*** | **1 744,11** | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | **1 948,76** | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | **8 031,27** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 5.2. Инвестиционные программы в системе электроснабжения

Таблица 63

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | **1 182,34** | **-** | **161,45** | **67,22** | **364,45** | **11,45** | **604,57** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***983,15*** | **-** | **161,45** | **4,58** | **227,90** | **11,45** | **405,38** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***199,19*** | **-** | **-** | **62,64** | **136,55** | **-** | **199,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***931,94*** | **-** | ***131,33*** | ***64,48*** | ***347,02*** | ***11,45*** | **554,29** | ***11,45*** | ***27,90*** | ***55,80*** | ***83,80*** | ***28,00*** | **206,95** | **-** | ***28,20*** | ***114,00*** | ***28,50*** | | **170,70** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***220,28*** | **-** | ***20,16*** | **-** | **-** | **-** | **20,16** | ***27,90*** | **-** | ***27,90*** | ***28,47*** | ***28,76*** | **113,04** | ***28,20*** | ***56,97*** | ***1,91*** | **-** | | **87,08** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***30,12*** | **-** | ***9,95*** | ***2,75*** | ***17,43*** | **-** | **30,12** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина и ул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта:"Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск". | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***21,41*** | - | 21,41 | - | - | - | **21,41** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***11,46*** | | 11,46 | | | | **11,46** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***9,95*** | | *9,95* | | | | **9,95** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта:"Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А". | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,73*** | - | 0,73 | - | - | - | **0,73** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,73*** | | 0,73 | | | | **0,73** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодежный», 2-ой этап строительства) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***7,97*** | - | 7,97 | - | - | - | **7,97** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,97*** | | 7,97 | | | | **7,97** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Монтаж интеллектуальной системы учета электрической энергии | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***23,03*** | - | - | - | 23,03 | - | **23,03** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,03*** | | | | 23,03 | | **23,03** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Мероприятия по установке приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***49,19*** | - | - | - | 49,19 | - | **49,19** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,76*** | | | | 31,76 | | **31,76** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | ***17,43*** | | | | *17,43* | | **17,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.6 | Строительство электросетевых объектов ТП (КТП) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***92,92*** | - | - | - | 92,92 | - | **92,92** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***92,92*** | | | | 92,92 | | **92,92** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***3,26*** | - | - | - | 3,26 | - | **3,26** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,26*** | | | | 3,26 | | **3,26** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***1,83*** | - | - | 1,83 | - | - | **1,83** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,83*** | | | 1,83 | | | **1,83** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***19,27*** | - | - | - | 19,27 | - | **19,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,27*** | | | | 19,27 | | **19,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,74*** | - | 0,74 | - | - | - | **0,74** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,74*** | | 0,74 | | | | **0,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Строительство цеха ремонта электрооборудования по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Осипенко, 91 | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***40,22*** | - | - | - | 40,22 | - | **40,22** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***40,22*** | | | | 40,22 | | **40,22** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Монтаж оборудования ВОЛС | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,34*** | - | 0,34 | - | - | - | **0,34** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,34*** | | 0,34 | | | | **0,34** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Мероприятия по созданию комплексной системы | Инвестиционная программа | ***133,01*** | - | 130,26 | 2,75 | - | - | **133,01** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | филиала ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***130,26*** | | 130,26 | | | | **130,26** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***2,75*** | | | 2,75 | | | **2,75** | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.14 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | - | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | - | 27,90 | | | | | **27,90** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.15 | Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шосс. | Генеральный план ГО Саранск | ***55,80*** | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | 27,90 | - | - | **55,80** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,80*** | | | | | | - | | 27,90 | 27,90 | | | **55,80** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.16 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | - | | | 27,90 | | | **27,90** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.17 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | - | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.18 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | - | | | 27,90 | | | **27,90** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.19 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | - | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.20 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | - | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.21 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино. | Генеральный план ГО Саранск | ***56,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 28,00 | 28,00 | **56,00** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***56,00*** | | | | | | **-** | | | | 28,00 | 28,00 | **56,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.22 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный. | Генеральный план ГО Саранск | ***84,40*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 28,00 | **28,00** | 28,20 | 28,20 | - | - | | **56,40** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***84,40*** | | | | | | **-** | | | | | *28,00* | **28,00** | *28,20* | *28,20* | | | | **56,40** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.23 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка. | Генеральный план ГО Саранск | ***28,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,20 | - | - | | **28,20** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***28,20*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *28,20* | | | | **28,20** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.24 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка. | Генеральный план ГО Саранск | ***56,70*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,20 | 28,50 | - | | **56,70** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***56,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 28,20 | 28,50 | | | **56,70** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.25 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка. | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | - | | **28,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | | | **28,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный. | Генеральный план ГО Саранск | ***57,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | 28,50 | | **57,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***57,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | 28,50 | | **57,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | - | | **28,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | | | **28,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.28 | Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск. | Генеральный план ГО Саранск | ***22,91*** | - | - | - | - | 11,45 | **11,45** | 11,45 | - | - | - | - | **11,45** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,91*** | | | | | 11,45 | **11,45** | 11,45 | | | | | **11,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.29 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,57*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,57 | - | **0,57** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,57*** | | | | | | **-** | | | | *0,57* | | **0,57** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.30 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,76 | **0,76** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | *0,76* | **0,76** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.31 | ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,19*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,19 | - | - | | **0,19** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,19*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *0,19* | | | | **0,19** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.32 | ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,38 | - | - | | **0,38** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,38*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *0,38* | | | | **0,38** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.33 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,29 | - | | **0,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,29* | | | **0,29** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.34 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,57*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,57 | - | | **0,57** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,57*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,57* | | | **0,57** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.35 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,76 | - | | **0,76** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,76* | | | **0,76** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.36 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,29 | - | | **0,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,29* | | | **0,29** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***983,15*** | **-** | **161,45** | **4,58** | **227,90** | **11,45** | **405,38** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***732,75*** | **-** | **131,33** | **1,83** | **210,48** | **11,45** | **355,10** | **11,45** | **27,90** | **55,80** | **83,80** | **28,00** | **206,95** | **-** | **28,20** | **114,00** | **28,50** | | **170,70** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***220,28*** | **-** | **20,16** | **-** | **-** | **-** | **20,16** | **27,90** | **-** | **27,90** | **28,47** | **28,76** | **113,04** | **28,20** | **56,97** | **1,91** | **-** | | **87,08** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***30,12*** | **-** | **9,95** | **2,75** | **17,43** | **-** | **30,12** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***42,51*** | - | - | 42,51 | - | - | **42,51** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***42,51*** | | | 42,51 | | | **42,51** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***10,51*** | - | - | 10,51 | - | - | **10,51** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,51*** | | | 10,51 | | | **10,51** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***9,62*** | - | - | 9,62 | - | - | **9,62** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,62*** | | | 9,62 | | | **9,62** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.4 | Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***55,29*** | - | - | - | 55,29 | - | **55,29** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,29*** | | | | 55,29 | | **55,29** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.5 | Модернизация интеллектуальной системы учета электрической энергии | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***4,61*** | - | - | - | 4,61 | - | **4,61** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,61*** | | | | 4,61 | | **4,61** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.6 | Мероприятия по замене приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***76,64*** | - | - | - | 76,64 | - | **76,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***76,64*** | | | | 76,64 | | **76,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***199,19*** | - | - | ***62,64*** | ***136,55*** | - | 199,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***199,19*** | - | - | ***62,64*** | ***136,55*** | - | 199,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |

## 5.3. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Таблица 64

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | 109,13 | - | - | 36,38 | 37,46 | 8,11 | 81,95 | 3,00 | 10,34 | 10,66 | 3,19 | - | 27,19 | - | - | - | - | - | - |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***109,13*** | - | - | 36,38 | 37,46 | 8,11 | 81,95 | 3,00 | 10,34 | 10,66 | 3,19 | - | 27,19 | - | - | - | - | - | - |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***16,21*** | - | - | - | ***8,11*** | ***8,11*** | 16,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***34,21*** | - | - | ***7,02*** | - | - | 7,02 | ***3,00*** | ***10,34*** | ***10,66*** | ***3,19*** | - | 27,19 | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***58,72*** | - | - | ***29,36*** | ***29,36*** | - | 58,72 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***58,72*** | - | - | 29,36 | 29,36 | - | **58,72** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***58,72*** | | | *29,36* | *29,36* | | **58,72** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.2 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24 | Генеральный план ГО Саранск | ***0,64*** | - | - | 0,64 | - | - | **0,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,64*** | | | *0,64* | | | **0,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.3 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25 | Генеральный план ГО Саранск | ***6,38*** | - | - | 6,38 | - | - | **6,38** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***6,38*** | | | *6,38* | | | **6,38** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.4 | Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***16,21*** | - | - | - | 8,11 | 8,11 | **16,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,21*** | | | | 8,11 | 8,11 | **16,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.5 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***1,08*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,08 | - | - | - | - | **1,08** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,08*** | | | | | | - | *1,08* | | | | | **1,08** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.6 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2 | Генеральный план ГО Саранск | ***1,91*** | - | - | - | - | - | - | 1,91 | - | - | - | - | **1,91** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,91*** | | | | | | - | *1,91* | | | | | **1,91** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.7 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2 | Генеральный план ГО Саранск | ***2,36*** | - | - | - | - | - | - | - | 2,36 | - | - | - | **2,36** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***2,36*** | | | | | | - | | *2,36* | | | | **2,36** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.8 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, площадка 11.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***7,98*** | - | - | - | - | - | - | - | 7,98 | - | - | - | **7,98** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,98*** | | | | | | - | | *7,98* | | | | **7,98** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.9 | Распределительный газопровод высокого давления , 1,67 км, п. Озерный, площадка 7.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***10,66*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,66 | - | - | **10,66** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,66*** | | | | | | - | | | *10,66* | | | **10,66** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.10 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***3,19*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,19 | - | **3,19** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,19*** | | | | | | - | | | | *3,19* | | **3,19** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***109,13*** | **-** | **-** | **36,38** | **37,46** | **8,11** | **81,95** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***16,21*** | **-** | **-** | **-** | **8,11** | **8,11** | **16,21** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***34,21*** | **-** | **-** | **7,02** | **-** | **-** | **7,02** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***58,72*** | **-** | **-** | **29,36** | **29,36** | **-** | **58,72** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 5.4. Инвестиционные программы в системе водоснабжения

Таблица 65

# Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | **2 104,61** | **-** | **38,82** | **781,29** | **282,83** | **98,83** | **1 201,77** | **139,28** | **174,70** | **178,45** | **129,20** | **83,70** | **705,33** | **81,25** | **46,25** | **27,50** | **30,00** | **12,50** | **197,50** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***2 092,79*** | **-** | **27,00** | **781,29** | **282,83** | **98,83** | **1 189,96** | **139,28** | **174,70** | **178,45** | **129,20** | **83,70** | **705,33** | **81,25** | **46,25** | **27,50** | **30,00** | **12,50** | **197,50** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***11,82*** | **-** | **11,82** | **-** | **-** | **-** | **11,82** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***458,83*** | **-** | ***19,92*** | ***33,27*** | ***111,15*** | ***29,65*** | **193,98** | ***41,79*** | ***49,41*** | ***50,54*** | ***38,76*** | ***25,11*** | **205,60** | ***24,38*** | ***13,88*** | ***8,25*** | ***9,00*** | ***3,75*** | **59,25** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***247,92*** | **-** | **-** | ***31,17*** | ***28,75*** | ***6,25*** | **66,17** | ***11,88*** | ***16,25*** | ***27,13*** | ***36,50*** | ***13,75*** | **105,50** | ***18,13*** | ***23,13*** | ***13,75*** | ***15,00*** | ***6,25*** | **76,25** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***1 397,86*** | **-** | ***18,90*** | ***716,86*** | ***142,93*** | ***62,93*** | **941,62** | ***85,62*** | ***109,04*** | ***100,79*** | ***53,94*** | ***44,84*** | **394,23** | ***38,75*** | ***9,25*** | ***5,50*** | ***6,00*** | ***2,50*** | **62,00** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***17,33*** | - | - | 17,33 | - | - | **17,33** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,67*** | | | 8,67 | | | **8,67** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,67*** | | | 8,67 | | | **8,67** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут. | Генеральный план ГО Саранск | ***64,00*** | - | - | - | 64,00 | - | **64,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***64,00*** | | | | 64,00 | | **64,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут | Генеральный план ГО Саранск | ***40,00*** | - | - | - | 40,00 | - | **40,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***40,00*** | | | | 40,00 | | **40,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Водовод от ВНС 2-го подъема ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км | Генеральный план ГО Саранск | ***290,00*** | - | - | - | 58,00 | 58,00 | **116,00** | 58,00 | 58,00 | 58,00 | - | - | **174,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***87,00*** | | | | 17,40 | 17,40 | **34,80** | 17,40 | 17,40 | 17,40 | | | **52,20** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***203,00*** | | | | 40,60 | 40,60 | **81,20** | 40,60 | 40,60 | 40,60 | | | **121,80** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км | Генеральный план ГО Саранск | ***56,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | **56,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,80*** | | | | | | **-** | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | **16,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***39,20*** | | | | | | **-** | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | **39,20** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.6 | Водовод от ВНС 2-го подъема Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъема ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5км | Генеральный план ГО Саранск | ***225,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | **180,00** | 45,00 | - | - | - | - | **45,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***67,50*** | | | | | | **-** | | 13,50 | 13,50 | 13,50 | 13,50 | **54,00** | 13,50 | | | | | **13,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***157,50*** | | | | | | **-** | | 31,50 | 31,50 | 31,50 | 31,50 | **126,00** | 31,50 | | | | | **31,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.7 | Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км | Генеральный план ГО Саранск | ***54,00*** | - | 27,00 | 27,00 | - | - | **54,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,20*** | | 8,10 | 8,10 | | | **16,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***37,80*** | | 18,90 | 18,90 | | | **37,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 25,00 | - | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,00*** | | | | 25,00 | | **25,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | 10,00 | 10,00 | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | 3,00 | 3,00 | | **6,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***14,00*** | | | 7,00 | 7,00 | | **14,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Водопровод от ВНС 2-го подъема городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км | Генеральный план ГО Саранск | ***85,00*** | - | - | - | 28,33 | 28,33 | **56,67** | 28,33 | - | - | - | - | **28,33** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,50*** | | | | 8,50 | 8,50 | **17,00** | 8,50 | | | | | **8,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***59,50*** | | | | 19,83 | 19,83 | **39,67** | 19,83 | | | | | **19,83** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково | Генеральный план ГО Саранск | ***36,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 18,00 | 18,00 | - | - | - | **36,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,80*** | | | | | | **-** | 5,40 | 5,40 | | | | **10,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***25,20*** | | | | | | **-** | 12,60 | 12,60 | | | | **25,20** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Водопровод, 18,0 км, г. Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***90,00*** | - | - | 45,00 | 45,00 | - | **90,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,00*** | | | 13,50 | 13,50 | | **27,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***45,00*** | | | 22,50 | 22,50 | | **45,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***18,00*** | | | 9,00 | 9,00 | | **18,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.14 | Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный | Генеральный план ГО Саранск | ***47,50*** | - | - | - | - | - | **-** | 23,75 | 23,75 | - | - | - | **47,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,25*** | | | | | | **-** | 7,13 | 7,13 | | | | **14,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | ***23,75*** | | | | | | **-** | 11,88 | 11,88 | | | | **23,75** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***9,50*** | | | | | | **-** | 4,75 | 4,75 | | | | **9,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.15 | Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 8,75 | 8,75 | - | - | **17,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | **-** | | 2,63 | 2,63 | | | **5,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | **-** | | 4,38 | 4,38 | | | **8,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | | 1,75 | 1,75 | | | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.16 | Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***36,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 18,00 | 18,00 | - | **36,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,80*** | | | | | | **-** | | | 5,40 | 5,40 | | **10,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***18,00*** | | | | | | **-** | | | 9,00 | 9,00 | | **18,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,20*** | | | | | | **-** | | | 3,60 | 3,60 | | **7,20** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.17 | Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***32,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 16,25 | 16,25 | **32,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,88 | 4,88 | **9,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***16,25*** | | | | | | **-** | | | | 8,13 | 8,13 | **16,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,50*** | | | | | | **-** | | | | 3,25 | 3,25 | **6,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.18 | Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***27,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 13,75 | 13,75 | - | - | - | **27,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,13 | 4,13 | | | | **8,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,88 | 6,88 | | | | **13,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,75 | 2,75 | | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.19 | Водопровод, 4 км, с. Грибоедово | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,00 | 10,00 | - | - | **20,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 3,00 | 3,00 | | | **6,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 5,00 | 5,00 | | | **10,00** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,00 | 2,00 | | | **4,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.20 | Водопровод,7 км, с. Куликовка | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 17,50 | 17,50 | - | **35,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 5,25 | 5,25 | | **10,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 8,75 | 8,75 | | **17,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 3,50 | 3,50 | | **7,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.21 | Водопровод, 5 км, с. Макаровка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.22 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,00 | - | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | 10,00 | | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.23 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 10,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | | 10,00 | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.24 | Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***55,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 27,50 | 27,50 | - | **55,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,50*** | | | | | | **-** | | | 8,25 | 8,25 | | **16,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,50*** | | | | | | **-** | | | 13,75 | 13,75 | | **27,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***11,00*** | | | | | | **-** | | | 5,50 | 5,50 | | **11,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.25 | Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка | Генеральный план ГО Саранск | ***22,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 11,25 | 11,25 | **22,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,75*** | | | | | | **-** | | | | 3,38 | 3,38 | **6,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***11,25*** | | | | | | **-** | | | | 5,63 | 5,63 | **11,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,50*** | | | | | | **-** | | | | 2,25 | 2,25 | **4,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Водопровод, 9 км,рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***45,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 22,50 | 22,50 | - | - | - | **45,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,75 | 6,75 | | | | **13,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***22,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 11,25 | 11,25 | | | | **22,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***9,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,50 | 4,50 | | | | **9,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск | Федеральный проект «Чистая вода» подпрограммы «Создание условий для обеспечения качественными услугами жилищно-коммунального хозяйства граждан Российской Федерации» государственной программы РФ «Обеспечение доступным и комфортным жильём и коммунальными услугами граждан Российской Федерации» | ***681,96*** | - | - | 681,96 | - | - | **681,96** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***681,96*** | | | 681,96 | | | **681,96** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***2 092,79*** | **-** | **27,00** | **781,29** | **282,83** | **98,83** | **1 189,96** | **139,28** | **174,70** | **178,45** | **129,20** | **83,70** | **705,33** | **81,25** | **46,25** | **27,50** | **30,00** | **12,50** | **197,50** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***447,02*** | **-** | **8,10** | **33,27** | **111,15** | **29,65** | **182,17** | **41,79** | **49,41** | **50,54** | **38,76** | **25,11** | **205,60** | **24,38** | **13,88** | **8,25** | **9,00** | **3,75** | **59,25** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***247,92*** | - | - | 31,17 | 28,75 | 6,25 | 66,17 | 11,88 | 16,25 | 27,13 | 36,50 | 13,75 | 105,50 | 18,13 | 23,13 | 13,75 | 15,00 | 6,25 | 76,25 |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***1 397,86*** | - | 18,90 | 716,86 | 142,93 | 62,93 | 941,62 | 85,62 | 109,04 | 100,79 | 53,94 | 44,84 | 394,23 | 38,75 | 9,25 | 5,50 | 6,00 | 2,50 | 62,00 |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.2.1 | Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***8,25*** | - | 8,25 | - | - | - | **8,25** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | *8,25* | | | | **8,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 | Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***3,57*** | - | 3,57 | - | - | - | **3,57** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,57*** | | *3,57* | | | | **3,57** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***11,82*** | - | ***11,82*** | - | - | - | 11,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***11,82*** | - | ***11,82*** | - | - | - | 11,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 5.5. Инвестиционные программы в системе водоотведения

Таблица 66

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | 4 257,04 | - | 33,30 | 191,04 | 158,58 | 193,83 | 576,76 | 101,50 | 1 154,77 | 1 111,77 | 571,37 | 517,50 | 3 456,91 | 48,12 | 66,50 | 31,25 | 57,50 | 20,00 | 223,37 |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***1 800,45*** | - | - | 69,54 | 63,33 | 91,33 | 224,21 | 101,50 | 102,75 | 59,75 | 571,37 | 517,50 | 1 352,87 | 48,12 | 66,50 | 31,25 | 57,50 | 20,00 | 223,37 |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***2 456,59*** | - | 33,30 | 121,50 | 95,25 | 102,50 | 352,55 | - | 1 052,02 | 1 052,02 | - | - | 2 104,04 | - | - | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***1 319,57*** | - | ***23,31*** | ***38,16*** | ***19,00*** | ***41,40*** | 121,87 | ***44,45*** | ***360,43*** | ***347,53*** | ***183,22*** | ***155,25*** | 1 090,88 | ***26,25*** | ***33,95*** | ***9,38*** | ***31,25*** | ***6,00*** | 106,82 |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***323,50*** | - | - | ***22,42*** | ***31,67*** | ***35,67*** | 89,75 | ***40,75*** | ***41,38*** | ***19,88*** | ***33,50*** | ***15,00*** | 150,50 | ***15,63*** | ***23,25*** | ***15,63*** | ***18,75*** | ***10,00*** | 83,25 |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***766,54*** | - | ***9,99*** | ***130,47*** | ***107,92*** | ***116,77*** | 365,14 | ***16,30*** | ***121,75*** | ***113,15*** | ***62,15*** | ***54,75*** | 368,10 | ***6,25*** | ***9,30*** | ***6,25*** | ***7,50*** | ***4,00*** | 33,30 |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***1 847,43*** | - | - | - | - | - | - | - | ***631,21*** | ***631,21*** | ***292,50*** | ***292,50*** | 1 847,43 | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул.Волгоградская и автомобильной дорогой на с.Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***4,71*** | - | - | 4,71 | - | - | **4,71** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,71*** | | | 4,71 | | | **4,71** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.2 | Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***975,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 487,50 | 487,50 | **975,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***292,50*** | | | | | | **-** | | | | 146,25 | 146,25 | **292,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***48,75*** | | | | | | **-** | | | | 48,75 | 48,75 | **97,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***585,00*** | | | | | | **-** | | | | 292,50 | 292,50 | **585,00** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***16,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 16,87 | - | **16,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,87*** | | | | | | **-** | | | | 16,87 | | **16,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина | Генеральный план ГО Саранск | ***28,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 14,00 | 14,00 | - | - | - | **28,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,40*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,20 | 4,20 | | | | **8,40** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***14,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 7,00 | 7,00 | | | | **14,00** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,60*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,80 | 2,80 | | | | **5,60** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8 | Генеральный план ГО Саранск | ***5,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 5,00 | - | - | - | **5,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,50 | | | | **1,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***2,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,50 | | | | **2,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,00 | | | | **1,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.6 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 10,00 | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | | | 3,00 | | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | 5,00 | | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | | | 2,00 | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***16,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 16,87 | - | - | - | - | **16,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 16,87 | | | | | **16,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово | Генеральный план ГО Саранск | ***3,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 3,50 | - | - | - | - | **3,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,05 | | | | | **1,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,75 | | | | | **1,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 0,70 | | | | | **0,70** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 5,00 | 5,00 | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | | | 1,50 | 1,50 | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | | | 1,00 | 1,00 | **2,00** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***15,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 7,50 | 7,50 | **15,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,25 | 2,25 | **4,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 1,50 | 1,50 | **3,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 10,00 | 10,00 | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | 3,00 | 3,00 | | | | **6,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | 5,00 | 5,00 | | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | | **-** | 2,00 | 2,00 | | | | **4,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Канализационный коллектор, самотёчный, 8 км, по п. Добровольный до самотёчного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8 | Генеральный план ГО Саранск | ***40,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 20,00 | 20,00 | - | - | - | **40,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,00*** | | | | | | **-** | 6,00 | 6,00 | | | | **12,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | 10,00 | 10,00 | | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***8,00*** | | | | | | **-** | 4,00 | 4,00 | | | | **8,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина | Генеральный план ГО Саранск | ***15,00*** | - | - | 15,00 | - | - | **15,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,50*** | | | 4,50 | | | **4,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,50*** | | | 7,50 | | | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,00*** | | | 3,00 | | | **3,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.14 | Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | 20,00 | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | 20,00 | | | **20,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.15 | Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина | Генеральный план ГО Саранск | ***1,50*** | - | - | 1,50 | - | - | **1,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,45*** | | | 0,45 | | | **0,45** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,75*** | | | 0,75 | | | **0,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,30*** | | | 0,30 | | | **0,30** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.16 | Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина | Генеральный план ГО Саранск | ***7,50*** | - | - | - | 7,50 | - | **7,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,25*** | | | | 2,25 | | **2,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,75*** | | | | 3,75 | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,50*** | | | | 1,50 | | **1,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.17 | Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***27,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 13,75 | 13,75 | - | - | - | **27,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,13 | 4,13 | | | | **8,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,88 | 6,88 | | | | **13,75** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | - | | | | | | - | 2,75 | 2,75 | | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.18 | Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская | Генеральный план ГО Саранск | ***30,00*** | - | - | - | 15,00 | 15,00 | **30,00** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | 4,50 | 4,50 | **9,00** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***15,00*** | | | | 7,50 | 7,50 | **15,00** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,00*** | | | | 3,00 | 3,00 | **6,00** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.19 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2 | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | 10,00 | **10,00** | 10,00 | - | - | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | 3,00 | **3,00** | 3,00 | | | | | **3,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | 5,00 | **5,00** | 5,00 | | | | | **5,00** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | 2,00 | **2,00** | 2,00 | | | | | **2,00** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.20 | Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,00 | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | - | | | 20,00 | | | **20,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.21 | Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 8,75 | 8,75 | - | **17,50** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | - | | | 2,63 | 2,63 | | **5,25** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | - | | | 4,38 | 4,38 | | **8,75** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | - | | | 1,75 | 1,75 | | **3,50** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.22 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***4,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,00 | - | **4,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,20*** | | | | | | - | | | | 1,20 | | **1,20** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***2,00*** | | | | | | - | | | | 2,00 | | **2,00** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,80*** | | | | | | - | | | | 0,80 | | **0,80** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.23 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | - | - | 5,00 | 5,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | - | | 1,50 | 1,50 | | | **3,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | - | | 2,50 | 2,50 | | | **5,00** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | - | | 1,00 | 1,00 | | | **2,00** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.24 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | - | - | 20,00 | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | - | | 20,00 | | | | **20,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.25 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | - | - | 5,00 | 5,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | - | | 1,50 | 1,50 | | | **3,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | 2,50 | 2,50 | | | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | 1,00 | 1,00 | | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | 20,00 | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | 20,00 | **20,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 20,00 | - | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | 20,00 | | | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.28 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки | Генеральный план ГО Саранск | ***11,00*** | - | - | - | - | 5,50 | **5,50** | 5,50 | - | - | - | - | **5,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,30*** | | | | | 1,65 | **1,65** | 1,65 | | | | | **1,65** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,50*** | | | | | 2,75 | **2,75** | 2,75 | | | | | **2,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,20*** | | | | | 1,10 | **1,10** | 1,10 | | | | | **1,10** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.29 | Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***7,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 3,50 | 3,50 | - | - | - | **7,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,10*** | | | | | | **-** | 1,05 | 1,05 | | | | **2,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | 1,75 | 1,75 | | | | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,40*** | | | | | | **-** | 0,70 | 0,70 | | | | **1,40** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.30 | Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 17,50 | 17,50 | - | - | - | **35,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | 5,25 | 5,25 | | | | **10,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | 8,75 | 8,75 | | | | **17,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | 3,50 | 3,50 | | | | **7,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.31 | Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,25 | 14,25 | - | **28,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,55*** | | | | | | **-** | | | 4,28 | 4,28 | | **8,55** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***14,25*** | | | | | | **-** | | | 7,13 | 7,13 | | **14,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,70*** | | | | | | **-** | | | 2,85 | 2,85 | | **5,70** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.32 | Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 8,75 | 8,75 | **17,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | **-** | | | | 2,63 | 2,63 | **5,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,38 | 4,38 | **8,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | | | | 1,75 | 1,75 | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.33 | Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***32,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 16,25 | 16,25 | **32,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,88 | 4,88 | **9,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***16,25*** | | | | | | **-** | | | | 8,13 | 8,13 | **16,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,50*** | | | | | | **-** | | | | 3,25 | 3,25 | **6,50** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.34 | Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный | Генеральный план ГО Саранск | ***13,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 6,75 | 6,75 | - | - | **13,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,05*** | | | | | | **-** | | 2,03 | 2,03 | | | **4,05** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***6,75*** | | | | | | **-** | | 3,38 | 3,38 | | | **6,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,70*** | | | | | | **-** | | 1,35 | 1,35 | | | **2,70** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.35 | Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.36 | Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед. , с. Грибоедово | Генеральный план ГО Саранск | ***47,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 33,75 | 13,75 | - | - | **47,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 24,13 | 4,13 | | | **28,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 6,88 | 6,88 | | | **13,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,75 | 2,75 | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.37 | Канализационные сети, 6 км, с. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***30,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 15,00 | 15,00 | - | - | - | **30,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | | | **-** | 4,50 | 4,50 | | | | **9,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***15,00*** | | | | | | **-** | 7,50 | 7,50 | | | | **15,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | 3,00 | 3,00 | | | | **6,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.38 | Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 17,50 | 17,50 | - | **35,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 5,25 | 5,25 | | **10,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 8,75 | 8,75 | | **17,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 3,50 | 3,50 | | **7,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.39 | Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед. , с. Макаровка | Генеральный план ГО Саранск | ***45,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 32,50 | 12,50 | **45,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 23,75 | 3,75 | **27,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.40 | Канализационные сети, 17 км, г. Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***85,00*** | - | - | 28,33 | 28,33 | 28,33 | **85,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,50*** | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 | **25,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***42,50*** | | | 14,17 | 14,17 | 14,17 | **42,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***17,00*** | | | 5,67 | 5,67 | 5,67 | **17,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***1 800,45*** | **-** | **-** | **69,54** | **63,33** | **91,33** | **224,21** | **101,50** | **102,75** | **59,75** | **571,37** | **517,50** | **1 352,87** | **48,12** | **66,50** | **31,25** | **57,50** | **20,00** | **223,37** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***665,05*** | **-** | **-** | **38,16** | **19,00** | **41,40** | **98,56** | **44,45** | **44,83** | **31,93** | **183,22** | **155,25** | **459,67** | **26,25** | **33,95** | **9,38** | **31,25** | **6,00** | **106,82** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***323,50*** | **-** | **-** | **22,42** | **31,67** | **35,67** | **89,75** | **40,75** | **41,38** | **19,88** | **33,50** | **15,00** | **150,50** | **15,63** | **23,25** | **15,63** | **18,75** | **10,00** | **83,25** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***226,90*** | **-** | **-** | **8,97** | **12,67** | **14,27** | **35,90** | **16,30** | **16,55** | **7,95** | **62,15** | **54,75** | **157,70** | **6,25** | **9,30** | **6,25** | **7,50** | **4,00** | **33,30** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***585,00*** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **292,50** | **292,50** | **585,00** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***446,74*** | | | | | | | | | | | | | **96,24** | **133,00** | **62,50** | **115,00** | **40,00** | **446,74** |
| 1.2.1 | Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск | ***4,17*** | - | 4,17 | - | - | - | **4,17** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска» | на перспективу до 2027 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,92*** | | 2,92 | | | | **2,92** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,25*** | | 1,25 | | | | **1,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа») | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***24,02*** | - | 24,02 | - | - | - | **24,02** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,81*** | | 16,81 | | | | **16,81** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,21*** | | 7,21 | | | | **7,21** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***5,12*** | - | 5,12 | - | - | - | **5,12** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,58*** | | 3,58 | | | | **3,58** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,54*** | | 1,54 | | | | **1,54** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.4 | Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***2 104,04*** | - | - | - | - | - | - | - | 1 052,02 | 1 052,02 | - | - | **2 104,04** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***631,21*** | | | | | | - | | *315,61* | *315,61* | | | **631,21** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***210,40*** | | | | | | - | | *105,20* | *105,20* | | | **210,40** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***1 262,43*** | | | | | | - | | *631,21* | *631,21* | | | **1 262,43** | | | | | | - |
| 1.2.5 | Реконструкция участка самотёчного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в г.о Саранск | Программа социально-экономического развития Республики Мордовия | ***89,10*** | - | - | 89,10 | - | - | **89,10** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***89,10*** | | | *89,10* | | | **89,10** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.6 | Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяженностью 2700 м/п) в г.о Саранск | Программа социально-экономического развития Республики Мордовия | ***106,70*** | - | - | - | 4,20 | 102,50 | **106,70** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***106,70*** | | | | 4,20 | 102,50 | **106,70** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.7 | Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 м3/сутки) на территории г.о. Саранск | Программа социально-экономического развития Республики Мордовия | ***123,45*** | - | - | 32,40 | 91,05 | - | **123,45** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***123,45*** | | | *32,40* | *91,05* | | **123,45** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***2 456,59*** | **-** | ***33,30*** | ***121,50*** | ***95,25*** | ***102,50*** | **352,55** | **-** | ***1 052,02*** | ***1 052,02*** | **-** | **-** | **2 104,04** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | *654,52* | - | *23,31* | - | - | - | 23,31 | - | *315,61* | *315,61* | - | - | 631,21 | - | - | - | - | - | - |
| | *- прибыль* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | *539,64* | - | *9,99* | *121,50* | *95,25* | *102,50* | 329,24 | - | *105,20* | *105,20* | - | - | 210,40 | - | - | - | - | - | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | *1 262,43* | - | - | - | - | - | - | - | *631,21* | *631,21* | - | - | 1 262,43 | - | - | - | - | - | - |

## 5.6. Программа инвестиционных проектов в системе организации поверхностного сбора ливневых стоков

Таблица 67

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы ливневой канализации, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ** | | **213,67** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***213,67*** | **-** | **-** | ***24,60*** | ***24,60*** | ***24,60*** | **73,81** | ***24,60*** | ***24,60*** | ***21,86*** | ***21,86*** | ***21,86*** | **114,78** | ***21,86*** | ***1,60*** | ***1,60*** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Канализационные сети самотёчные, 75,0 км, городской округ Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***10,55*** | - | - | 2,11 | 2,11 | 2,11 | **6,33** | 2,11 | 2,11 | - | - | - | **4,22** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,55*** | | | 2,11 | 2,11 | 2,11 | **6,33** | 2,11 | 2,11 | | | | **4,22** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Канализационные сети напорные, 10,0 км, городской округ Саранск | | ***3,18*** | - | - | 0,64 | 0,64 | 0,64 | **1,91** | 0,64 | 0,64 | - | - | - | **1,27** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,18*** | | | 0,64 | 0,64 | 0,64 | **1,91** | 0,64 | 0,64 | | | | **1,27** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Канализационные насосные станции, 11 объектов, городской округ Саранск | | ***17,65*** | - | - | 1,60 | 1,60 | 1,60 | **4,81** | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | **8,02** | 1,60 | 1,60 | 1,60 | - | - | **4,81** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***17,65*** | | | *1,60* | *1,60* | *1,60* | **4,81** | *1,60* | *1,60* | *1,60* | *1,60* | *1,60* | **8,02** | *1,60* | *1,60* | *1,60* | | | **4,81** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Очистные сооружения дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск | | ***182,28*** | - | - | 20,25 | 20,25 | 20,25 | **60,76** | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | **101,27** | 20,25 | - | - | - | - | **20,25** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***182,28*** | | | *20,25* | *20,25* | *20,25* | **60,76** | *20,25* | *20,25* | *20,25* | *20,25* | *20,25* | **101,27** | *20,25* | | | | | **20,25** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2 | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 5.7. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО

Таблица 68

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ** | | **550,27** | - | - | - | - | - | - | - | - | **183,42** | **183,42** | **183,42** | **550,27** | | | - | - | - | - |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***550,27*** | - | - | - | - | - | - | - | - | **183,42** | **183,42** | **183,42** | **550,27** | | | - | - | - | - |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | ***10,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***540,27*** | - | - | - | - | - | - | - | - | **183,42** | **183,42** | **183,42** | **550,27** | | | - | - | - | - |
| 1.1. | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Линии компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск | Территориальная схема обращения с отходами РМ | ***550,27*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | **550,27** | | | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | ***10,00*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***540,27*** | | | | | | - | | | 183,42 | 183,42 | 183,42 | **550,27** | | | | | | - |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***550,27*** | - | - | - | - | - | - | - | - | **183,42** | **183,42** | **183,42** | **550,27** | | | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | ***10,00*** | - | - | - | - | - | - | - | - | **3,33** | **3,33** | **3,33** | **10,00** | | | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***540,27*** | - | - | - | - | - | - | - | - | **180,09** | **180,09** | **180,09** | **540,27** | | | - | - | - | - |
| 1.2 | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***- прибыль*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

## 5.8. Взаимосвязанность проектов

Взаимосвязь проектов определяется мероприятиями, включающими в себя две и более систем коммунальной инфраструктуры, учтёнными в составе инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, муниципальных целевых программ, а также схем ресурсообеспечения города.

Таблица 69

Перечень прочих инвестиционных проектов, взаимосвязанных с системой коммунальной инфраструктуры, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ** | | **920,88** | **-** | **214,87** | **574,89** | **131,12** | **-** | **920,88** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***674,36*** | **-** | **123,73** | **497,08** | **53,55** | **-** | **674,36** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***246,52*** | **-** | **91,14** | **77,81** | **77,56** | **-** | **246,52** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***920,88*** | **-** | ***214,87*** | ***574,89*** | ***131,12*** | **-** | **920,88** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта). | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***167,31*** | - | 3,84 | 163,47 | - | - | **167,31** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***167,31*** | | 3,84 | 163,47 | | | **167,31** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоотведения" (корректировка проекта) | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***224,80*** | - | 112,40 | 112,40 | - | - | **224,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***224,80*** | | 112,40 | 112,40 | | | **224,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоснабжения" (корректировка проекта) | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***170,77*** | - | 3,41 | 167,36 | - | - | **170,77** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***170,77*** | | 3,41 | 167,36 | | | **170,77** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Добровольный г.о. Саранск. Сети водоснабжения | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***53,55*** | - | - | - | 53,55 | - | **53,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***53,55*** | | | | 53,55 | | **53,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Пушкино г.о. Саранск. Сети водоснабжения | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***57,93*** | - | 4,08 | 53,85 | - | - | **57,93** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***57,93*** | | 4,08 | 53,85 | | | **57,93** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ИТОГО по строительству** | | ***674,36*** | **-** | **123,73** | **497,08** | **53,55** | **-** | **674,36** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***674,36*** | **-** | **123,73** | **497,08** | **53,55** | **-** | **674,36** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Содержание сетей ливневой и дренажной канализации, водоотводных труб и канав | МП «Развитие инженерной инфраструктуры городского округа Саранск» | ***6,33*** | - | 1,08 | 2,75 | 2,50 | - | **6,33** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,33*** | | 1,08 | 2,75 | 2,50 | | **6,33** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Техническое обслуживание газопроводов (в пределах компетенции КУ ГО Саранск "Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства") | МП «Развитие инженерной инфраструктуры городского округа Саранск» | ***0,77*** | - | 0,27 | 0,25 | 0,25 | - | **0,77** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,77*** | | 0,27 | 0,25 | 0,25 | | **0,77** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 | Содержания сетей наружного освещения | МП «Светлый город» | ***179,14*** | - | 70,81 | 54,17 | 54,17 | - | **179,14** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***179,14*** | | 70,81 | 54,17 | 54,17 | | **179,14** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.4 | Сбор и вывоз твердых коммунальных и приравненных к ним коммерческих отходов с площадок, расположенных на въездах в городской округ Саранск | МП «Содержание и благоустройство территории городского округа Саранск» | ***48,33*** | - | 15,00 | 16,67 | 16,67 | - | **48,33** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***48,33*** | | 15,00 | 16,67 | 16,67 | | **48,33** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.5 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***1,25*** | - | 0,42 | 0,42 | 0,42 | - | **1,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,25*** | | 0,42 | 0,42 | 0,42 | | **1,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.6 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МДОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***1,38*** | - | 0,46 | 0,46 | 0,46 | - | **1,38** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,38*** | | 0,46 | 0,46 | 0,46 | | **1,38** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.7 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МУК на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,21*** | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | **0,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,21*** | | 0,07 | 0,07 | 0,07 | | **0,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.8 | Внедрение в МОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,75*** | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 | - | **0,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,75*** | | 0,25 | 0,25 | 0,25 | | **0,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.9 | Внедрение в МДОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,63*** | - | 0,21 | 0,21 | 0,21 | - | **0,63** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,63*** | | 0,21 | 0,21 | 0,21 | | **0,63** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.10 | Внедрение в МУК АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,13*** | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | - | **0,13** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,13*** | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | **0,13** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.11 | Ежегодное техническое обслуживание в МОУ приборов теплоучета и их поверка | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***3,25*** | - | 1,08 | 1,08 | 1,08 | - | **3,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,25*** | | 1,08 | 1,08 | 1,08 | | **3,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.12 | Ежегодное техническое обслуживание в МДОУ приборов | МП | ***3,75*** | - | 1,25 | 1,25 | 1,25 | - | **3,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | теплоучета и их поверка | «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,75*** | | 1,25 | 1,25 | 1,25 | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.13 | Ежегодное техническое обслуживание в МУК приборов теплоучета и их поверка | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,60*** | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - | **0,60** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,60*** | | 0,20 | 0,20 | 0,20 | | **0,60** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***246,52*** | **-** | ***91,14*** | ***77,81*** | ***77,56*** | **-** | **246,52** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***246,52*** | **-** | ***91,14*** | ***77,81*** | ***77,56*** | **-** | **246,52** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 5.9. Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Целевая муниципальная программа установки приборов учёта в многоквартирных домах (в том числе общедомовых), а также в бюджетных организациях не реализуется.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 г. № 554 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования организации учёта электрической энергии» с 01.07.2020 г. коммерческий учёт электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов обеспечивают гарантирующие поставщики, включая установку коллективных (общедомовых) приборов учёта электрической энергии.

## 5.10. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении

В настоящее время в ГО Саранск разработана и реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» (2017-2022 гг., продлена до 2023 г.).

Реализация мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, (кроме муниципальных предприятий) осуществляется в рамках собственных программ развития и инвестиционных программ.

Достижение энергоэффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры в период 2022-2035 гг. планируется обеспечить за счёт мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества коммунальных услуг, а также на подключение к коммунальной инфраструктуре объектов нового строительства в рамках программы комплексного развития.

Целями программы являются:

- снижение расходов бюджета муниципального образования на энергоснабжение недвижимости, находящейся в муниципальной собственности за счёт рационального использования всех энергетических ресурсов и повышения эффективности их использования;
- совершенствование системы учёта потребляемых энергетических ресурсов муниципальными учреждениями;
- внедрение энергоэффективного оборудования и технологий в муниципальных зданиях создание правовых, экономических и организационных основ и условий для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением.

Мероприятия программы учтены в составе проектов соответствующих систем коммунальной инфраструктуры.

# 6. Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

## 6.1. Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включённые в Программу, реализуются в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими ресурсоснабжающими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов, в том числе организации, индивидуальные предприниматели по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации от органов муниципальной власти;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) ТКО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Инвестиционная программа организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, – программа финансирования мероприятий по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций-производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утверждённым Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 №464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в состав регулируемых тарифов.

Правила разработки и финансирования инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, определены Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры – определяемые органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программы финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов. Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

На основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение определяет государственный орган регулирования.

В целях развития газификации регионов, в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство РФ Постановлением от 03.05.2001 №335 установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов РФ.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей. Средства, привлекаемые за счёт специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам. Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

## 6.2. Источники и объёмы инвестиций по проектам

Таблица 70

Сводная информация по проектам Программы в ГО Саранск в разрезе основных направлений, тыс. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | в том числе о годам | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022-2025 гг. | 2026-2030 гг. | 2031-2035 гг. |
| 1. | ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ | **9 415,26** | 2 246,14 | 3 643,13 | 3 525,99 |
| 2. | ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ | **1 182,34** | 604,57 | 319,99 | 257,78 |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | в том числе о годам | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022-2025 гг. | 2026-2030 гг. | 2031-2035 гг. |
| 3. | ГАЗОСНАБЖЕНИЕ | **109,13** | 81,95 | 27,19 | - |
| 4. | ВОДОСНАБЖЕНИЕ | **2 104,61** | 1 201,77 | 705,33 | 197,50 |
| 5. | ВОДООТВЕДЕНИЕ | **4 257,04** | 576,76 | 3 456,91 | 223,37 |
| 6. | ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ | **213,67** | 73,81 | 114,78 | 25,07 |
| 7. | ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ | **550,27** | - | 550,27 | - |
| 8. | ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ | **920,88** | 920,88 | - | - |
| **9.** | **ИТОГО** | **18 753,20** | **5 705,89** | **8 817,61** | **4 229,71** |
| 10. | *в том числе:* | | | | - |
| **11.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | **10 079,34** | **3 151,70** | **4 764,81** | **2 162,83** |
| **12.** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | **8 673,86** | **2 554,19** | **4 052,80** | **2 066,88** |
| 13. | *в том числе:* | | | | - |
| 14. | – *операционные расходы* | **-** | - | - | - |
| 15. | – *амортизационные отчисления* | **8 694,54** | 2 838,69 | 3 452,19 | 2 403,65 |
| 16. | – *прибыль* | **-** | - | - | - |
| 17. | – *плата за технологическое присоединение (подключение)* | **4 273,19** | 476,90 | 2 090,59 | 1 705,70 |
| 18. | – *заёмные средства* | **-** | - | - | - |
| 19. | – *бюджетные средства* | **3 357,66** | 2 360,17 | 877,12 | 120,37 |
| 20. | – *средства частных инвесторов* | **2 427,82** | 30,12 | 2 397,70 | - |

## 6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Таблица 71

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года)

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Периоды | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2022-2035 |
| 1 | Тариф на отопление | руб./Гкал | 1939,99 | 2017,59 | 2098,29 | 2182,22 | 2269,51 | 2360,29 | 2454,70 | 2552,89 | 2655,00 | 2991,12 | 2534,72 |
| 2 | Тариф на питьевую воду | руб./м$^3$ | 27,14 | 28,22 | 29,35 | 30,52 | 31,74 | 33,01 | 34,33 | 35,71 | 37,14 | 41,84 | 35,45 |
| 3 | Тариф на горячую воду | руб./м$^3$ | 156,24 | 162,49 | 168,99 | 175,75 | 182,78 | 190,09 | 197,69 | 205,60 | 213,82 | 240,89 | 204,14 |
| 4 | Тариф на услуги водоотведения | руб./м$^3$ | 16,86 | 17,53 | 18,24 | 18,97 | 19,72 | 20,51 | 21,33 | 22,19 | 23,07 | 26,00 | 22,03 |
| 5 | Тариф на электрическую энергию | руб./кВт×ч | 3,99 | 4,19 | 4,40 | 4,62 | 4,85 | 5,09 | 5,35 | 5,61 | 5,90 | 6,84 | 5,59 |
| 6 | Тариф на природный газ | руб./м$^3$ | 6,06 | 6,31 | 6,56 | 6,82 | 7,09 | 7,38 | 7,67 | 7,98 | 8,30 | 9,35 | 7,92 |
| 7 | Тариф на вывоз ТКО | руб./м$^3$ | 395,41 | 464,27 | 479,59 | 495,42 | 511,77 | 528,65 | 546,10 | 567,94 | 590,66 | 665,44 | 564,79 |
| 8 | Индекс изменения платы за коммунальные услуги | | 1,08 | 1,06 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице 72.

Таблица 72

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

| № п/п | Наименование показателей | Ед.изм. | Периоды | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2025-2030 | 2031-2035 | 2020-2035 |
| 1 | Однокомнатная квартира (1 чел.) | руб./мес. | 3182,3 | 3309,6 | 3442,0 | 3579,7 | 3722,9 | 4280,2 | 5097,6 | 4157,9 |
| 2 | Двухкомнатная квартира (2 чел.) | руб./мес. | 5376,6 | 5591,7 | 5815,3 | 6047,9 | 6289,9 | 7231,5 | 8612,5 | 7024,9 |
| 3 | Трёхкомнатная квартира (3 чел.) | руб./мес. | 7580,2 | 7883,5 | 8198,8 | 8526,7 | 8867,8 | 10195,5 | 12142,4 | 9904,1 |

## 6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019-2023 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ.

Таблица 73

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

| Субъект Российской Федерации | Средний индекс по субъекту Российской Федерации (процентов) | | | Предельно допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям (процентов) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | первое полугодие 2019 г. | второе полугодие 2019 г. | на 2020-2023 годы определяется по формуле $Ипц_{g-1} \times K_g + L - Δ + K_{тэр}^{суб}$, где L принимается равным следующим значениям: | первое полугодие 2019 г. | второе полугодие 2019 г. | 2020-2023 годы |
| Республика Мордовия | 1,7 | 2 | -0,4 | 0 | 2 | 2 |

Постановлением Правительства Республики Мордовия устанавливаются уровни сумм, вносимых населением за коммунальные услуги на территории в том числе ГО Саранск.

Таблица 74

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

| Наименование муниципальных образований в Республике Мордовия | Период регулирования | 2020 год[14] | | | 2021 год[15] | | | 2022 год[16] | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | на одного члена семьи для семей из 3 и более чел. (18 кв. м/на члена семьи) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) | на одного члена семьи для семей различной численности (18 кв. м) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) | на одного члена семьи для семей различно численности (18 кв. м) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) |
| ГО Саранск | Для нанимателей жилого фонда | 2066,03 | 2271,29 | 3015,90 | 2078,87 | 2279,95 | 3002,13 | 2110,37 | 2316,70 | 3059,88 |
| | Для собственников с уплатой вноса на капремонт | 2052,89 | 2255,96 | 2991,81 | 2067,71 | 2266,93 | 2981,67 | 2106,23 | 2311,87 | 3052,29 |
| | Для собственников без уплаты вноса на капремонт | 1909,99 | 2089,22 | 2729,79 | 1913,45 | 2086,96 | 2698,86 | 1928,93 | 2105,02 | 2727,24 |
| | Для ИЖС | 1557,92 | 1724,03 | 2312,07 | 1688,67 | 2015,31 | 2520,90 | 1688,67 | 2015,31 | 2520,90 |

[14] Постановление Правительства Республики Мордовия от 20.02.2020 № 125 (изложено в редакции постановления Правительства Республики Мордовия от 17.08.2020 № 480).
[15] Постановление Правительства Республики Мордовия от 19.04.2021 № 169 (изложено в редакции постановления Правительства Республики Мордовия от 04.10.2021№ 478)
[16] Постановление Правительства Республики Мордовия от 04.2022 № 338.

Указом Главы Республики Мордовия от 13.12.2021 №389-УГ установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для ГО Саранск на 2022 г.:

- Первое полугодие – 0;
- Второе полугодие – 7,0;

Прогнозные темпы изменения тарифов на коммунальные услуги согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- в первом полугодии 2022 г. к декабрю 2021 г. – 0 %;
- во втором полугодии 2022 г. к декабрю 2021 г.: газоснабжение – 3 %;
- электрическая энергия – 5 %;

Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов определены размеры индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (по июлю месяцу): 1,040.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-правовыми актами:

а) Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 12.12.2019 № 165 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях для населения на территории Республики Мордовия».

б) Приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 18.09.2012 № 8 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме для населения, проживающего на территории республики Мордовия».

в) Постановление Правительства Республики Мордовия от 11.09.2006 № 402 «Об утверждении норм потребления газа населением при отсутствии приборов учёта газа».

г) Постановление Правительства Республики Мордовия от 27.12.2019 № 529 «об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Республики Мордовия и признании утратившим силу постановления правительства Республики Мордовия от 05.04.2017 № 225».

К основным критериям, позволяющим оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %[17];
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 99 % (в 2021 г. – 97,1 %);
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 5 % (за 2021 г. – 1,2 %).

К 2035 году реализации Программы запланировано следующее увеличение тарифов на коммунальные услуги для населения (не более):

- отопление – 3230,2 руб./Гкал;
- водоснабжение (холодная питьевая вода) – 45,2 руб./м$^3$;
- водоснабжение (горячая вода) – 260,1 руб./м$^3$;
- водоотведение – 28,1 руб./м$^3$;

[17] Постановление Правительства Республики Мордовия от 04.04.2022 № 338 «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи на 2022 год, используемых для расчёта субсидий, и признании утратившими силу отдельных постановлений правительства Республики Мордовия»

– электроснабжение – 7,5 руб./кВт×ч;
– газоснабжение – 10,1 руб./м$^3$;
– обращение с ТКО –718,6 руб./м$^3$.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2020 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2019-2020 годы) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

Таблица 75

Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг[18]

| Критерий | Уровень доступности | | |
|---|---|---|---|
| | высокий | доступный | недоступный |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Постановлением Правительства Республики Мордовия от 15.03.2010 № 92, установлены следующие значения показателей критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги в отношении каждого муниципального образования:

а) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 18 %;
б) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 25 %;
в) уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 90 %;
г) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 10,0 %.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются отрицательными в связи с тем, что доля расходов на коммунальные услуги превышает индекс «недоступный» на протяжении всего срока Программы. В отношении других оценочных критериев товары и услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнями 2020-2021 гг., так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчётные значения 4-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

[18] Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

# 7. Раздел 7. Управление Программой

## 7.1. Ответственный за реализацию Программы

Заказчиком и ответственным за реализацию Программы является Казённое учреждение городского округа Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства» (далее – Дирекция КХБ).

Исполнителями Программы являются Дирекция КХБ, ресурсоснабжающие организации, другие организации коммунального комплекса (далее – организации, участвующие в реализации Программы).

Основными функциями Дирекции КХБ по реализации Программы являются:

- организация реализации мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня мероприятий Программы и финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия администрации ГО Саранск и уполномоченных органов исполнительной власти ГО Саранск по заключению договоров (соглашений) на реализацию инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы Главе ГО Саранск и предложений о корректировке Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- организация оценки соответствия представленных инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, установленным требованиям;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление сбора информации о реализации Программы и использовании финансовых средств;
- расчёт текущих значений целевых показателей и индикаторов в периоды реализации Программы;
- участие в разработке инвестиционных программ и подготовка проекта соглашения с организациями, участвующими в реализации Программы, на реализацию инвестиционных программ.

Общий контроль за исполнением Программы осуществляет Глава ГО Саранск.

В рамках осуществляемых функций Дирекция КХБ подготавливает соответствующие необходимые документы для их дальнейшего использования организациями, участвующими в реализации Программы.

На основе результатов мониторинга выполнения Программы Дирекция КХБ формирует информационную аналитическую базу об изменении целевых показателей Программы, которая используется для оценки Программы, а также для принятия решений о корректировке Программы.

## 7.2. План-график реализации Программы

Программа реализуется:

- исполнительно-распорядительным органом местного самоуправления ГО Саранск – администрацией городского округа;
- действующими организациями коммунального комплекса ГО Саранск;
- концессионерами (при использовании механизмов муниципально-частного партнёрства).

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Саранск.

Сроки реализации инвестиционных проектов, включённых в Программу, должны соответствовать срокам, определенным инвестиционными программами (проектами).

Срок реализации Программы – 2035 год.

Реализация Программы осуществляется в один этап – с 2022 по 2035 гг.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации.

Таблица 76

План-график по реализации Программы

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации | Обоснование |
|---|---|---|---|
| 1 | Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса и ресурсоснабжающих организаций | в течение 1 месяца после утверждения Программы | Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» |
| 2 | Утверждение и применение тарифов на коммунальные услуги | Утверждение (не позднее 31 декабря на соответствующий год); Применение (не позднее 1 месяца до даты начала применения соответствующих тарифов) | Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения"; Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; Постановление Правительства РФ от |

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации | Обоснование |
|---|---|---|---|
| | | | 30.05.2016 № 484 (ред. от 18.03.2021) «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами») |
| 3 | Определение возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы | ежегодно в период формирования проекта бюджета ГО Саранск в сроки, установленные нормативными актами | Бюджетный кодекс Российской Федерации |
| 4 | Подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов | не реже 1 раза в год на основании распоряжения Главы ГО Саранск | Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» |

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведён в таблице 77.

Таблица 77

Предложения по организации работ по разработке инвестиционных программ, РСО, включённых в Программу

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса** | | |
| 1.1. | Теплоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.2. | Водоснабжение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация ГО Саранск |
| 1.3. | Водоотведение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация ГО Саранск |
| 1.4. | Электроснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.5. | Газоснабжение | - | Региональный оператор газификации;<br>Правительство Республики Мордовия |
| 1.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | - | Организация коммунального комплекса |
| **2.** | **Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 2.1. | Теплоснабжение | до 15 апреля (представляется на согласование в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия);<br>до 18 апреля (представляется в Администрацию ГО Саранск);<br>до 30 октября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия утверждает инвестиционную программу) | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.2. | Водоснабжение | до 20 апреля (направить в Администрацию ГО Саранскдля согласования);<br>до 20 апреля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования)<br>до 1 мая (направить в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия для утверждения инвестиционной программы) | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.3. | Водоотведение | до 20 апреля (направить в Администрацию ГО Саранскдля согласования);<br>до 20 апреля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования)<br>до 1 мая (направить в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия для утверждения инвестиционной программы) | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.4. | Электроснабжение | до 15 апреля (представляется в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия;<br>до 1 ноября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.5. | Газоснабжение | без срока (Правительство Республики Мордовия);<br>без срока (региональный оператор газификации) | Региональный оператор газификации;<br>Правительство Республики Мордовия |
| 2.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | до 15 июля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования);<br>до 30 октября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовияутверждает инвестиционную программу); | регулируемые организации;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| **3.** | **Утверждение тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 3.1. | Теплоснабжение | декабрь,<br>(тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| 3.2. | Водоснабжение | декабрь,<br>(питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.3. | Водоотведение | декабрь,<br>(отведение сточных вод, транспортировка сточных вод) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.4. | Электроснабжение | декабрь,<br>(единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.5. | Газоснабжение | июнь,<br>(розничные цены на природный газ, реализуемый населению) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | декабрь,<br>(вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| **4.** | **Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год** | | |
| 4.1. | Теплоснабжение | Ноябрь<br>(в составе проекта бюджета ГО Саранск на очередной год и плановый период) | Совет депутатов городского округа Саранск |
| 4.2. | Водоснабжение | | |
| 4.3. | Водоотведение | | |
| 4.4. | Электроснабжение | | |
| 4.5. | Газоснабжение | | |
| 4.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | | |
| **5.** | **Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы** | | |
| 5.1. | Теплоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.2. | Водоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.3. | Водоотведение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.4. | Электроснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.5. | Газоснабжение | ежеквартально | Региональный оператор газификации |
| 5.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | ежегодно | Регулируемые организации |
| **6.** | **Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.** | | |
| 6.1. | Теплоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.2. | Водоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.3. | Водоотведение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.4. | Электроснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.5. | Газоснабжение | в течение финансового года | Региональный оператор газификации;<br>Газораспределительные организации;<br>Администрация ГО Саранск |
| 6.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| **7.** | **Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы** | | |
| 7.1. | Теплоснабжение | Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе,<br>Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно | Региональный оператор газификации;<br>Газораспределительные организации;<br>Департамент городского |
| 7.2. | Водоснабжение | | |
| 7.3. | Водоотведение | | |

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| 7.4. | Электроснабжение | | хозяйства Администрации городского округа Саранск |
| 7.5. | Газоснабжение | | |
| 7.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | | |

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава ГО Саранск.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом ГО Саранск, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса ГО Саранск.

При формировании областного бюджета, администрация ГО Саранск:

- вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
- формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из областного бюджета в рамках реализации федеральных и региональных программ;

осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.

## 7.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Департамент городского хозяйства Администрации городского округа Саранск один раз в год представляет на совещаниях при Главе ГО Саранск отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

$$КЦИ_i = \frac{ЦИФ_i}{ЦИП_i}, \text{ где:}$$

$КЦИ_i$ – степень достижения i-го целевого индикатора Программы;
$ЦИФ_i$ ($ЦИП_i$) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.
Значение показателя $КЦИ_i$ должно быть больше либо равно 1.

2. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

$$КБЗ_i = \frac{БЗФ_i}{БЗП_i}, \text{ где:}$$

$КБЗ_i$ – степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;
$БЗФ_i$ ($БЗП_i$) - фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

3. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчёте на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

$$ЭП_i=\frac{БРП_i}{ЦИП_i};\ ЭФ_i=\frac{БРФ_i}{ЦИФ_i},$$ где:

$ЭП_i(ЭФ_i)$ – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;
$БРП_i$, ($БРФ_i$) - плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;
$ЦИП_i$ (ЦИФi) - плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.
Значение показателя $ЭФ_i$не должно превышать значение показателя $ЭП_i$.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего за отчётным года.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса ГО Саранск, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

## 7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов городского округа Саранск, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

а) описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
б) анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
в) анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
г) выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, города и являются основанием для:

а) корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
б) внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиями муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.

# Том 2
# Обосновывающие материалы

СОДЕРЖАНИЕ


**1. Введение 4**

**2. Перспективные показатели развития муниципального образования 7**

2.1. Характеристика муниципального образования ГО Саранск 7
2.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) 8
2.3. Прогноз развития промышленного сектора 11
2.4. Прогноз развития застройки территорий 14
2.5. Прогноз изменения доходов населения 24

**3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы 26**

3.1. Перечень перспективных показателей 26
3.2. Количественное определение перспективных показателей развития 26
3.3. Прогноз спроса на коммунальные услуги 28

**4. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры 31**

4.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения 31
4.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 31
4.1.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 32
4.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 43
4.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения 53
4.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 53
4.2.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 55
4.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 61
4.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения 66
4.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 66
4.3.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 66
4.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 72
4.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения 74
4.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 74

4.4.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 75
4.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 93
4.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения 99
4.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 99
4.5.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 100
4.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 103
4.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации ТКО 111
4.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями 112
4.6.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения 112
4.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы 115
**5. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учёта коммунальных ресурсов 117**
**6. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры 122**
**7. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования ГО Саранск 127**
7.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования ГО Саранск, в целях присоединения новых потребителей, повышения надёжности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов 127
7.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надёжности электроснабжения и снижения потерь в сетях 128
**8. Перспективная схема теплоснабжения поселения, городского округа 132**
8.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 136
8.2. Проекты по новому строительству, реконструкции тепловых сетей 141
**9. Перспективная схема водоснабжения поселения, городского округа 148**
9.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счёт использования существующих её резервов 150
9.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей 151
**10. Перспективная схема водоотведения поселения, городского округа 153**
10.1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу 159
10.2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения 160
**11. Перспективная схема газоснабжения поселения, городского округа 162**

11.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников газоснабжения 163
11.2. Развитие сетей для подключения перспективных потребителей перспективной схемы газоснабжения 163
**12. Перспективная схема обращения с твёрдыми коммунальными отходами 165**
**13. Общая программа проектов 167**
**14. Финансовые потребности для реализации программы 169**
14.1. Система теплоснабжения 169
14.2. Система электроснабжения 218
14.3. Система газоснабжения 225
14.4. Система водоснабжения 227
14.5. Система водоотведения 232
14.6. Система ливневой канализации 238
14.7. Система обращения с ТКО 240
14.8. Прочие проекты 240
**15. Организация реализации проектов 245**
15.1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий 248
15.2. План-график работ по реализации Программы 249
15.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы 253
15.4. Порядок и сроки корректировки Программы 255
**16. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности 256**
**17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 293**

# 1. Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее – Программа) представляет собой связанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс исследовательских, проектных, производственных, социально-экономических и других мероприятий с целью строительства, модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, обеспечивающих развитие этих систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей товаров (оказываемых услуг), улучшения экологической ситуации в городском округе Саранск.

Задачами актуализации Программы являются:

- обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития;
- определение перспектив развития муниципального образования;
- формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципальных образований;
- определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры;
- определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;
- определение объёмов применения, стоимости, эффектов и окупаемости инвестиционных проектов;
- определение источников финансирования инвестиционных проектов;
- формирование предложений по способам реализации инвестиционных проектов;
- прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;
- составление комплекса расчётных моделей в среде Excel;
- обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;
- обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;
- повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;
- внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;
- обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
- оценка воздействия предприятий, оказывающих услуги населению по поставке услуг централизованного водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, и утилизацию твёрдых коммунальных отходов на окружающую среду, с целью разработки мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки, в соответствии с действующим законодательством.

Программа является базовым документом для перспективной разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.

Программа разрабатывается в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ;
- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ;
- Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Закон Российской Федерации от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов»;
- Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методический рекомендаций по разработке программы комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Минэнерго России от 30.06.2003 № 281 «Об утверждении Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем»;
- Приказ Минрегионразвития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Минрегионразвития РФ от 07.06.2010 № 273 «Об утверждении Методики расчёта значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 №83»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Госстроя Российской Федерации от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

- Приказ Госстроя Российской Федерации от 18.04.2001 № 81 «Об утверждении Методических указаний по проведению энергоресурсоаудита в жилищно-коммунальном хозяйстве»;
- СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;
- Генеральный план городского округа Саранск (утв. решением Совета депутатов городского округа Саранск от 23.04.2014 №333 в редакции решения от 30.12.2021 № 40);
- Схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения городского округа Саранск.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры ГО Саранск, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейный и местный бюджет, т. е. при обеспечении технической и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей. Коммунальные системы – капиталоёмкие и масштабные. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале.

Мероприятия Программы в отношении систем снабжения всеми ресурсами, которые используются для предоставления коммунальных услуг (электрическая энергия, тепловая энергия на отопление и горячее водоснабжение, холодная вода, водоотведение, газ, ливневая канализация), а также объектов, используемых для обращения с твёрдыми коммунальными отходами, реализуются в 1 этап.

Показатели и основные целевые индикаторы Программы определены по периодам: 2021 год – базовый; 2022-2035 годы – ежегодно.

# 2. Перспективные показатели развития муниципального образования

## 2.1. Характеристика муниципального образования – городского округа Саранск

Городской округ Саранск расположен в Среднем Поволжье по обе стороны реки Инсар (бассейн Волги). Площадь городского округа Саранск составляет 383,3 км$^2$.Саранск расположен в центре европейской части России. В радиусе экономически выгодной доступности рынков сбыта большинства видов продукции (500 км от г. Саранска) расположено 10 субъектов Российской Федерации и проживает около 40 млн. чел. Потребительский рынок в указанных зонах характеризуется достаточно высокой покупательной способностью населения. Саранск расположен вблизи городов федерального значения: удаление от г. Москвы составляет 642 км; 291 км от Нижнего Новгорода; 444 км от Казани; 470 км от Самары.

Муниципальное образование городской округ Саранск включает в себя собственно город Саранск (состоящий из Ленинского, Пролетарского и Октябрьского районов); рп. Луховка; рп. Николаевка; рп. Ялга; село Горяйновка; село Грибоедово; посёлок Добровольный; село Зыково; деревня Ивановка; село Куликовка; село Макаровка; село Монастырское; село Напольная Тавла; посёлок Озёрный; деревня Полянки; посёлок Пушкино; деревня Танеевка.

Климат территории городского округа Саранск характеризуется как среднеконтинентальный, с тёплым летом и умеренно суровой зимой с устойчивым снежным покровом. Среднегодовая температура воздуха составляет 3,9 ºС.

В соответствии со СНиП 23-01-99 средняя месячная температура самого холодного месяца (января) составляет –12,3°С, абсолютный минимум –44 °С. Средняя месячная температура самого тёплого месяца (июля) составляет +19,2 °С, абсолютный максимум достигает +39 °С. Отрицательные температуры наблюдаются в течение пяти месяцев. Средняя температура воздуха наиболее холодных суток –34 ºС.

Годовое количество осадков составляет 516 мм, из них 361 мм (70 %) – за апрель-октябрь и 155 мм (30 %) – за ноябрь-март. Наибольшее количество осадков приходится на летне-осенний период. Для летнего периода характерны кратковременные ливневые осадки, иногда с грозами. Суточный максимум осадков составляет 128 мм. В зимний период осадки выпадают в виде снега. Устойчивый снежный покров образуется в среднем в середине ноября и сохраняется до начала апреля. Таким образом, продолжительность периода с устойчивым снежным покровом составляет порядка 144 дней. Средняя высота снежного покрова за зимний период 33 см, максимальная – до 74 см. По количеству выпадающих осадков городской округ расположен в зоне достаточного увлажнения.

В течение года преобладающими ветрами являются ветра южного и юго-западного направлений, в летний период происходит увеличение доли северных, северо-западных и западных направлений. Максимальная из средних скоростей ветра зафиксирована по южному румбу в январе и достигает 6,9 м/с. Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха 8 °С или менее составляет 5,8 м/с. В среднем за год наблюдается 50 дней с метелями, которые преобладают при южных и юго-западных ветрах и скорости ветра 6-9 м/с. Штили отмечаются в 11 % от всех случаев в годовом разрезе.

Нормативная глубина промерзания глинистых и суглинистых грунтов – 155 см, супесей и мелких песков – 180 см.

Согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», территория города по климатическому районированию относится к строительно-климатической зоне II В. Территория в целом характеризуется как благоприятная для гражданского и промышленного строительства.

Дискомфортные условия создаются непродолжительностью тёплого периода, интенсивной ветровой деятельности.

В планировочной структуре жилых территорий необходимо предусмотреть ветрозащиту с южной и юго-западной стороны (для улучшения микроклимата данных территорий).

Рекомендуемое размещение объектов, являющихся потенциальными источниками загрязнения атмосферного воздуха – восточнее жилых территорий.

Современный Саранск – столица Республики Мордовия, главный административно-политический, научно-производственный, культурный и образовательный центр республики, один из важных центров Приволжского Федерального округа.

Формирование современной планировочной структуры и характер использования территории городского округа обусловлены столичным статусом муниципального образования, экономико-географическим положением, историко-культурными особенностями, природно-климатическими условиями.

Основой экономической базы городского округа Саранск является многоотраслевая промышленность, в которой занято порядка 30 % работающего населения. Промышленность представлена предприятиями по производству электрооборудования, электронного и оптического оборудования, машиностроения и металлообработки, химической, пищевой, деревообрабатывающей, медицинской и прочими отраслями.

Городской округ характеризуется высоким транспортным потенциалом. Его транспортный комплекс представлен развитыми системами железнодорожного, автомобильного и авиационного транспорта, которые обладают возможностями своего дальнейшего совершенствования.

Саранск обладает высоким потенциалом для эффективного развития туриндустрии. Развитию туризма благоприятствует удобное географическое положение города, привлекательная природная среда, благоприятная экологическая ситуация, наличие железнодорожных и воздушных сообщений. Здесь есть возможности для развития историко-культурного, экологического, спортивного, оздоровительного туризма.

Бюджет города за январь-декабрь 2021 года исполнен по доходам в размере 8 505,1 млн. рублей или 122,4% к соответствующему периоду 2020 года (6 949,8 млн. руб.).

На финансирование государственных и муниципальных программ в Республике Мордовия предусмотрено бюджетных ассигнований на 2021 год в сумме 60 349 105,9 тыс. рублей, исполнение за 2021 год по ним составило 58 491 191,6 тыс. рублей или 94,1 % от плана.

## 2.2. Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

Демографическая ситуация, сложившаяся в городском округе Саранск, характеризуется стабильным в целом за период 2015-2022 гг., снижением уровня рождаемости и естественного прироста населения, а также разнонаправленным, но преимущественно положительным, балансом миграционного прироста. Миграционный прирост превышает естественную убыль населения, в связи с чем в городском округе Саранске до 2021 года наблюдалось стабильное увеличение численности населения. За 2020 и 2021 годы впервые за анализируемый период отмечен отрицательный прирост этого показателя. В целом, за период с 2015 по 2022 год численность населения выросла на 14 149 человека и к началу 2022 года составила по данным Администрации ГО Саранск345 803 человека против 331 654 человек на начало 2015 года.

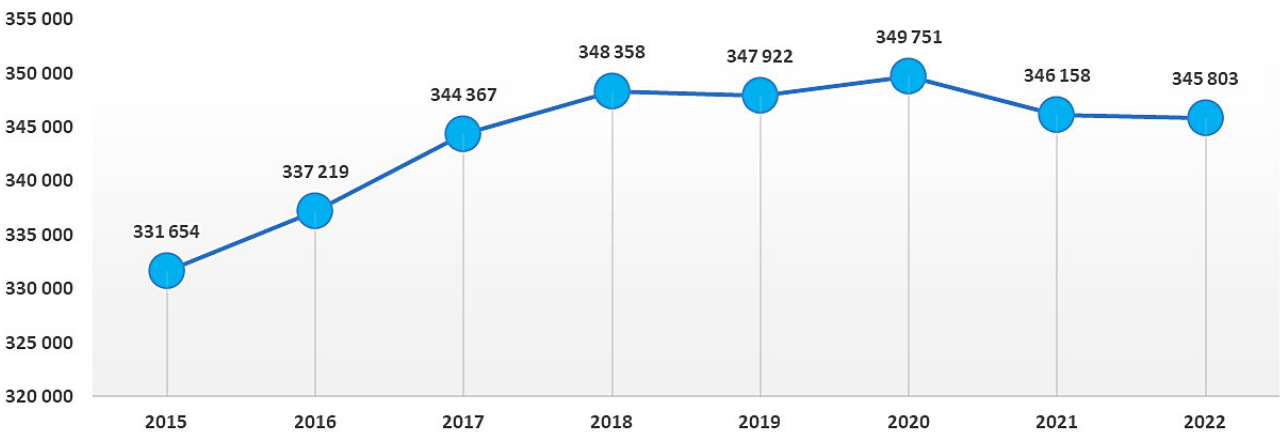


Рисунок 1. Динамика численности населения городского округа Саранск на начало соответствующего года, чел.

В процентном соотношении численность населения округа за данный период выросла на 4,3 %.

За 2021 г. демографические показатели, связанные с естественным приростом населения, имеют значение 7,7 родившихся на 1000 чел. населения (средний показатель за 7 лет 9,5) при смертности 16,1 чел. на 1000 человек населения (средний за 7 лет – 11,8). Здесь отмечается относительно высокая смертность, динамика которой, за анализируемый период остаётся в целом положительной (с 10,8 ед.на 1 тыс. человек в 2015 г. до 16,1в 2021 г., +48,5 %). При этом динамика рождаемости за тот же период остаётся стабильно снижающейся, но при этом снижение здесь наблюдается чуть более интенсивное – с 11,3 до 7,7 рождений на 1000 жителей (–32,4 %). Таким образом, динамика естественного прироста за указанный период имеет в целом отрицательную тенденцию (средний за 7 лет – минус 2,4на 1000 чел. населения).

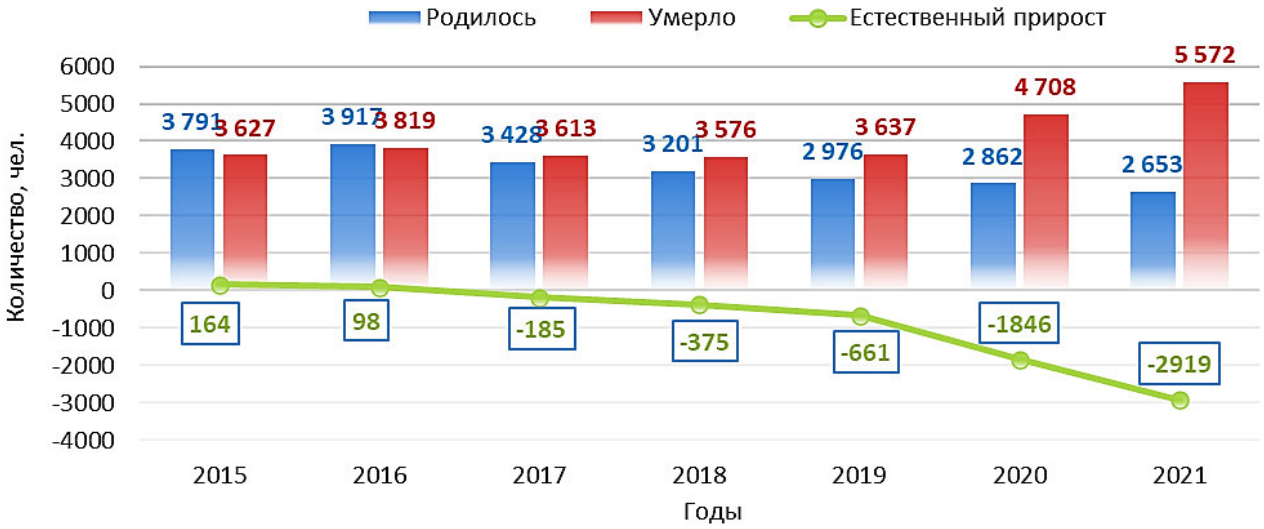



Рисунок 2. Динамика естественного прироста населения городского округа Саранск, чел.

Динамика миграционных потоков за анализируемый период показывает волнообразное поведение. В целом, тенденция миграционных потоков сохраняет своё отрицательное направление, при этом за анализируемый период времени средний показатель составляет +8,3 чел./1000 жителей, миграционный прирост населения в 2021 году составил +7,5/1000 чел.

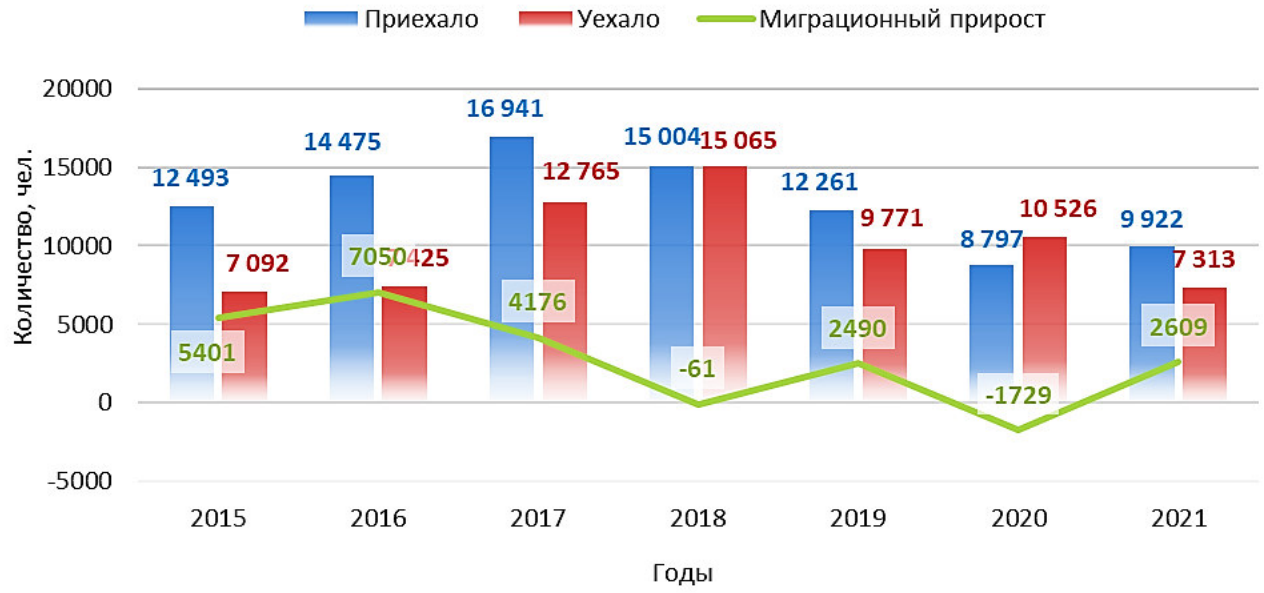


Рисунок 3. Динамика миграционного прироста населения городского округа Саранск, чел.

Таблица 1

Основные показатели, характеризующие демографические процессы в городском округе Саранск

| Показатели | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Среднегодовая численность населения (чел.) | 334 437 | 340 793 | 346 363 | 348 140 | 348 837 | 347 955 | 345 981 |
| Зарегистрировано родившихся (чел.) | 3791 | 3917 | 3428 | 3201 | 2976 | 2862 | 2653 |
| Зарегистрировано умерших (чел.) | 3627 | 3819 | 3613 | 3576 | 3637 | 4708 | 5572 |
| Естественный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | 164 | 98 | -185 | -375 | -661 | -1846 | -2919 |
| Коэффициент рождаемости (чел. на 1000 чел. населения) | 11,3 | 11,5 | 9,9 | 9,2 | 8,5 | 8,2 | 7,7 |
| Общий коэффициент смертности (чел. на 1000 чел. населения) | 10,8 | 11,2 | 10,4 | 10,3 | 10,4 | 13,5 | 16,1 |
| Коэффициент естественного прироста (чел. на 1000 чел. населения) | 0,5 | 0,3 | -0,5 | -1,1 | -1,9 | -5,3 | -8,4 |
| Прибыло мигрантов (чел.) | 12493 | 14475 | 16941 | 15004 | 12261 | 8797 | 9922 |
| Выехало жителей (чел.) | 7092 | 7425 | 12765 | 15065 | 9771 | 10526 | 7313 |
| Миграционный прирост (+), убыль (-) населения (чел.) | 5401 | 7050 | 4176 | -61 | 2490 | -1729 | 2609 |
| Коэффициент миграционного прироста (чел на 1000 чел. населения) | 16,1 | 20,7 | 12,1 | -0,2 | 7,1 | -5,0 | 7,5 |

В целом за период с 2015 по 2021 год положительная динамика численности населения несколько нивелируется стартовыми условиями в городском округе, которые показывают недостаточно перспективное на сегодняшний день положение с соотношением возрастов – превышение численности лиц старше трудоспособного возраста над лицами младше трудоспособного возраста. Таким образом, при дальнейшем снижении направленности миграционных демографических потоков, в ближайшие годы может наметиться стабильно суженный характер естественного воспроизводства населения.

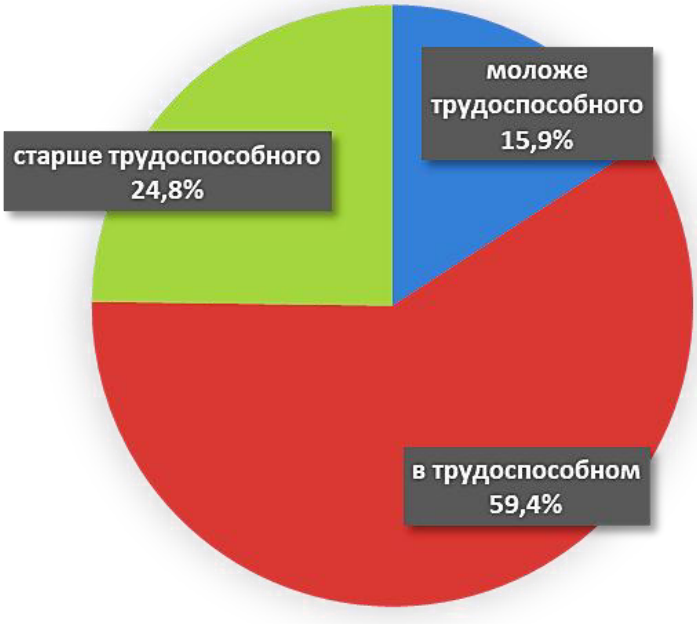



Рисунок 4. Структура населения городского округа Саранск, 01.01.2022.

Это явление имеет далеко идущие экономические последствия – снижение в перспективе численности трудовых ресурсов, усиление общего для страны уровня старения трудового потенциала, увеличение средних показателей заболеваемости, рост демографической нагрузки на трудоспособное население и соответственно затрат на социальное обеспечение лиц старше и младше трудоспособного возраста, снижение потенциальных возможностей экономического роста. В 2021 году полная демографическая нагрузка на 1000 человек трудоспособного возраста в городе составляла 685 чел. При этом на 61 % эту нагрузку обеспечивают лица старше трудоспособного возраста. Это относительно высокий показатель. Стоит также отметить, что в последние 6 лет этот показатель имеет тенденцию к увеличению – с 2015 года он вырос на 2,8 % (с 666 чел.).

Демографические тенденции сказываются и на возрастной структуре населения, соотношении численности лиц нетрудоспособного и трудоспособного возрастов. В связи с интенсивным и положительным естественным движением населения, в городском округе динамика численности лиц младше трудоспособного населения с 2015 года стабильно положительная (15,9 % за 2021 г. против 15,4 % за 2015 г.). За данный период незначительно увеличивалась и численность жителей старше трудоспособного возраста – с 24,6 % в 2015 г. до 24,8 % в 2021 г. При этом доля лиц трудоспособного возраста имела отрицательную тенденцию – с 60 % в 2015г. до 59,4 % в 2021 г. несмотря на увеличение трудоспособного возраста.

В результате комплексного анализа демографической ситуации выявлены основные факторы, влияющие на численность населения:

- высокий показатель смертности населения (в 2021 году количество умерших в 2,1 раза превысило число родившихся, за 7 анализируемых лет – в 1,25 раза);
- рост доли населения младше трудоспособного возраста (в 2021 году их доля составляла 15,9 %, прирост показателя за 7 лет составил 3 процентных пункта;
- сокращение доли лиц трудоспособного возраста (в 2021 году их доля составляла 59,4 %, убыль за 7 лет составила 1,1 процентных пункта, несмотря на увеличение возраста выхода на пенсию);
- в целом положительный миграционный прирост населения (за 7 анализируемых лет, количество прибывших на 28,5 % превысило число выбывших).

Основываясь на заложенных тенденциях демографической и миграционной активности, в генеральном плане городского округа Саранск была определена проектная численность постоянного населения.

Таблица 2

Прогноз численности населения городского округа Саранск, чел.[1]

| Показатель | Существующая численность, чел., 2018 г. | 3 вариант основной | |
|---|---|---|---|
| | | Перспективная численность, чел. | Рост численности, % |
| Всего по городскому округу | 348358 | 360000 | 3 |
| городское население, в т.ч.: | 339971 | 346300 | 2 |
| г. Саранск | 318841 | 325000 | 2 |
| сельское население | 8387 | 13700 | 6 |

## 2.3. Прогноз развития промышленного сектора

Согласно «Стратегии социально-экономического развития ГО Саранск до 2025 года» (постановление Администрации городского округа Саранск от 30.04.2013 № 1096),в городском округе планируется создание центра модернизации экономики Республики Мордовия и инновационно-технологического центра макрорегионального электротехнического кластера.

На долгосрочную и среднесрочную перспективу г.о. Саранск сохранит свою промышленную специализацию. ключевыми секторами промышленности будут

[1]Прогноз численности населения в соответствии с Генеральным планом городского округа на 2035 год.

электротехнический и светотехнический, агропромышленный (пищевая промышленность и сельское хозяйство), фармацевтический, резинотехнический. Поддерживающими секторами базовых отраслей специализации будут машиностроение, металлургия и металлообработка.

Однако в современных условиях развитие промышленной специализации возможно только через присвоение новых функций: инновационно-технологической (формирование условий для производства новых технологий в базовых секторах специализации промышленности), деловой (формирование условий для размещения офисов как региональных предприятий, так и бэк-офисов работающих в регионе предприятий федерального уровня: создание условий для проведения ярмарок, выставок и других мероприятий: предоставление финансовых, консалтинговых, информационных, рекламных и прочих услуг).

Несмотря на то, что все сектора промышленности имеют перспективы развития, ключевым сектором, в котором будут востребованы новые функции (особенно инновационно-технологическая). будет электротехнический (в том числе и светотехнический) сектор. Именно в данном секторе в перспективе возможно создание макрорегионального инновационно-технологического кластера, в котором Саранск может в последующем исполнять роль инновационно-технологического и делового центра.

Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами (без НДС и акцизов) по «хозяйственным» видам экономической деятельности за январь-декабрь 2021 года составил 125629,9 млн. руб., темп роста к соответствующему периоду прошлого года – 134,8%. Прогноз января-декабря 2021 года выполнен на 126,3 %.

В январе-декабре 2021 года по сравнению с январём-декабрём 2020 года возрос объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по видам деятельности: «Производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях» - в 2,8 р.; «Производство прочих транспортных средств и оборудования» - в 2,4 р.; «Производство химических веществ и химических продуктов» - в 1,8 р.; «Производство прочей неметаллической минеральной продукции» - в 1,6 р.; «Производство электрического оборудования» - в 1,6 р. и некоторых других.

Наибольшее уменьшение объёма отгрузки товаров произошло по видам деятельности «Производство бумаги и бумажных изделий» - на 65,1%; «Производство компьютеров, электронных и оптических изделий» - на 35,7%; «Сбор, обработка и утилизация отходов; обработка вторичного сырья» - на 29% и некоторых других.

По итогам января-декабря 2020 года высокие темпы роста (к январю-декабрю 2019 года) зафиксированы на предприятиях: АО «Медоборудование» - 312.6%; ООО «Завод Световых Приборов» - 160,5%; АО «Лидер Компаунд» - 159,7%; АО «Биохимик» - 156,9%; ООО КЗ «Цветлит» - 150,9%; ООО «НЕПЕС РУС» - 142,5%; ООО «ЭМ-Кабель» - 123,6%; ООО «Саранскабель-Оптика» - 123,6%; ФКП «Саранский механический завод» - 122,6%; ООО «ВКМ-Сталь» - 121,2% и некоторых других.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов рост промышленного производства города будет обеспечен за счёт продолжения модернизации предприятий, реализации инвестиционных проектов по созданию высокотехнологичных, в том числе инновационных производств.

В январе-декабре 2021 года объём оборота розничной торговли организаций во всех каналах реализации составил 65280,4 млн. руб., темп роста к январю-декабрю 2020 года – 127,2%. Прогноз января-декабря 2021 года выполнен на 116,0%.

Оборот общественного питания (без субъектов малого предпринимательства) за январь-декабрь 2021 года составил 812,9 млн. руб., индекс физического объёма к 2020 году – 139,5%.

В 2022-2024 годах прогнозируется сохранение тенденции к росту товарооборота на уровне 107,0 %. В прогнозный период в городском округе Саранск планируется строительство новых торговых объектов.

ООО «Витаросса Тлд» в 2025 году планирует завершить проект по строительству многофункционального торгового комплекса полезной площадью 5000 кв. метров с

соответствующей инфраструктурой. Проект реализуется с 2020 года, планируемый объем финансирования составит 150 млн. рублей.

ООО «МОНТЕ-КРИСТО» в 2023 году планирует завершить проект по строительству объекта торговли на ул. Старопосадская города Саранска. Проект реализуется с 2018 года, планируемый объем финансирования составит 150 млн. рублей.

На 1 января 2022 года наличие скота в сельскохозяйственных организациях составило: КРС – 4364 голов, в т.ч. коров – 1607 голов, темп роста к январю-декабрю 2020 года 98,9% и 100,2% соответственно.

Производство мяса (скот и птица на убой, в живой массе) за январь-декабрь 2021 года – 559,2 тонн (или 110,3% к январю-декабрю 2020 года). Прогноз января-декабря 2021 года выполнен на 109,4 %.

Производство молока за январь-декабрь 2021 года – 13049,8 тонн (или 102,2 к январю-декабрю 2020 года). Прогноз января-декабря 2021 года выполнен на 101,4%.

Отгрузка продукции животноводства с учётом подсобных хозяйств за январь-декабрь 2021 года составила: скот и птица (в живой массе) – 587,1 тонн; молоко – 11880,7 тонн (к январю-декабрю 2020 года – 115,7% и 98,9%).

В прогнозном периоде среднегодовые темпы роста данного показателя предусмотрены на уровне 100,4 %.

Объём инвестиций в основной капитал за январь-декабрь 2021 года составил 24317,1 млн. руб., что составляет 136,0% к соответствующему периоду прошлого года.

Объём инвестиций в основной капитал без бюджетных средств за январь-декабрь 2021 года составил 13135,3 млн. руб., темп роста к январю-декабрю 2021 года – 117,8 %. Прогноз января-декабря 2021 года выполнен на 121,4 %.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов среднегодовые темпы роста инвестиций прогнозируются на уровне 110,0 %. Рост объёма инвестиций в прогнозный период будет обеспечиваться за счет реализации планируемых инвестиционных проектов.

ПАО «Электровыпрямитель» реализует с 2019 года проект по техническому перевооружению предприятия. Завершение реализации проекта планируется в 2024 году, общий объем финансирования – 560 млн. рублей.

ЗАО «Оптиковолоконные Системы» в 2022 году планирует завершение реализации проекта «Создание производства оптического волокна (2-я очередь)». Проект реализуется с 2016 года, общий объем финансирования – 4458,6 млн. рублей.

ООО «ВКМ-Сталь» в 2021 году запустило реализацию инвестиционного проекту «Строительство литейного комплекса для производства среднего и мелкого литья до 24 тыс. тонн в год». Завершить проект планируется в 2023 году, общий объём финансирования – 3701,0 млн. рублей.

ООО «Кабельный завод «Цветлит» планирует выпуск кабелей с высокомодульной изоляцией в рамках реализации инвестиционного проекта «Освоение производства кабелей с высокомодульной изоляцией из HEPR резины, хладостойкой резины, термоэластопласта и полимерной композицией ТП-ХЛ, LS-ХЛ и FRLS-ХЛ». Проект реализуется на предприятии с 2019 года. Завершение реализации проекта планируется в 2023 году, общий объем финансирования – 316,0 млн. рублей.

ООО «Эпромет» планирует запуск производства кабелей, рассчитанных на высокое напряжение в рамках проекта «Организация производства силовых кабелей с изоляцией их этиленпропиленовой резины (ЭПР) на напряжение до 35 кВт». Проект реализуется с 2016 года. Завершение реализации проекта планируется в 2023 году, общий объем финансирования – 1000,0 млн. рублей.

АО «Биохимик» с 2017 года осуществляет реконструкцию корпуса № 61 в рамках реализации инвестиционного проекта «Создание производства активных фармацевтических субстанций антибиотиков, модернизация и расширение производства импортозамещающих инъекционных препаратов в ампулах». Завершение проекта планируется в 2024 году, общий объем финансирования – 403,4 млн. рублей.

## 2.4. Прогноз развития застройки территорий

*Жилищный фонд*

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики РФ, по состоянию на 01.01.2021 общая площадь жилого фонда городского округа Саранск составила 8669,3 тыс. м$^2$. По данным администрации ГО Саранск, на 01.01.2022 площадь составила 8739,3 тыс. м$^2$. В среднем на одного жителя на начало 2022 г. приходилось25,3м$^2$ площади жилого фонда. По сравнению с уровнем 2016 года этот показатель увеличился на 1,8 м$^2$/чел.

Таблица 3

Показатели жилого фонда городского округа, 2016-2020гг.

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Общий объём жилого фонда, тыс. м$^2$ | 8083,1 | 8261,9 | 8467,3 | 8593,4 | 8669,3 | 8739,3 |
| Прирост, тыс. м$^2$ | н/д | 178,8 | 205,4 | 126,1 | 75,9 | 70,0 |
| То же в % к предыдущему периоду | н/д | 2,21% | 2,49% | 1,49% | 0,88% | 0,81% |
| Ввод жилья на 1 тыс. населения, м$^2$ | 538,1 | 562,2 | 607,9 | 518,7 | 493,7 | 523,4 |
| Обеспеченность на 1 жителя, м$^2$ | 23,5 | 23,7 | 24,3 | 24,6 | 25,0 | 25,3 |
| Среднегодовой прирост жилого фонда, тыс. м$^2$ | 146,55 | | | | | |
| Ввод в эксплуатацию жилых домов, тыс. м$^2$ | 185,3 | 195,8 | 211,5 | 181,4 | 170,9 | 181,0 |
| Прирост ввода жилья, тыс. м$^2$ | н/д | 10,5 | 15,7 | -30,1 | -10,5 | 10,1 |
| То же в % к предыдущему периоду | н/д | 5,68% | 8,01% | -14,23% | -5,80% | 5,91% |
| Среднегодовой ввод жилого фонда, тыс. м$^2$ | 187,7 | | | | | |

На территории городского округа Саранск в январе-декабре 2021 года введено 2676 квартир общей площадью 181004 м$^2$, что составило 105,9 % к январю-декабрю 2020 года. Доля индивидуального жилищного строительства в общем объёме жилья в январе-декабре 2021 года составила 32,5 %. В прогнозный период 2022-2024 годов в городском округе Саранск планируется обеспечить ввод 674,8 тыс. м$^2$ жилья.

Как видно из приведённой выше таблицы, среднегодовой прирост жилья в городском округе в период 2016-2020гг.составил 146,55 тыс. м$^2$ в год.

Максимально, в 2018 году, прирост жилья составил 211,5 тыс. м$^2$ на 1000 человек населения, минимально, в 2020 г.,–170,9 м$^2$ на 1000 человек населения.

Динамика ежегодных темпов нового строительства в городе за счёт всех источников финансирования в последние 5 лет в целом отрицательная. В среднем за 5 лет в год вводилось189 тыс. м$^2$ жилищного фонда, что составляет порядка 544,1 м$^2$ на 1000 человек.

При этом за последние 5 лет растут объёмы строительства индивидуального жилья – в среднем – 34,9 тыс. м$^2$ в год.

В целом признано аварийными и планомерно подлежащим к расселению порядка 11,76 тыс. м$^2$ жилищного фонда. Все аварийные дома – малоэтажные многоквартирные, в основном не размещены компактно в жилых кварталах, а разбросаны точечно в жилой зоне.

В соответствии с генеральным планом городского округа, исходя из прогнозируемой численности населения 360 тыс. человек, средняя жилищная обеспеченность к 2035 составит 34 м$^2$ на одного жителя. Объём нового жилищного строительства к концу 2035 г. по основному варианту составит 4466 тыс. м$^2$ общей площади жилищного фонда (более 260 тыс. м$^2$ в год). Жилищный фонд городского округа увеличится до 12153 тыс. м$^2$. Территория, необходимая для размещения

жилищного строительства в городском округе Саранск по данному варианту, составит порядка 1777 га.

Строительство многоквартирных жилых домов планируется в г. Саранск, а также в рп. Луховка, рп. Николаевка, рп. Ялга, с. Горяйновка, с. Напольная Тавла. Территории для планируемой индивидуальной жилой застройки предусмотрены в г. Саранск, рп. Луховка, рп. Николаевка, с. Горяйновка, п. Добровольный, д. Ивановка, с. Монастырское, с. Напольная Тавла, п. Озёрный, п. Пушкино.

Структура нового жилищного строительства в соответствии принятым генеральным планом городского округа г. Саранск представлена в таблице 4.

Таблица 4

Структура нового жилищного строительства по этажности (%) и территории необходимые для его размещения (га)

| Структура нового жилищного строительства по этажности | тыс. кв. м / % | га |
|---|---|---|
| Многоэтажные жилые дома 9 эт. и выше | 2464 / 55 | 411 |
| Среднеэтажные жилые дома 5-8 эт. | 321 / 7 | 72 |
| Малоэтажные жилые дома до 4 эт. | 1141 / 26 | 456 |
| Индивидуальные жилые дома с участками | 540 / 12 | 838 |
| Всего | 4466 / 100 | 1777 |

По данным департамента строительства администрации городского округа Саранск, за период 2022-2024 гг. будет построено и сдано в эксплуатацию 79 многоквартирных домовна 8403 квартиры общей площадью 434763 м$^2$.

Таблица 5

Предварительная информация по строительству и сдаче жилья в ГО Саранск на 2022 год

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | м$^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | МКД по ул. Севастопольская | ССИ | 72 | 10 | 3812 | ру-162 19.11.2021 | 22.05.2024 | декабрь |
| 2 | МКД пл. 20Г в кв, огр. ул, Короленко, 70 лет Октября, Севастопольская | ССИ | 108 | 11 | 6131 | ру-133 09.09.2021 | 10.03.2024 | октябрь |
| 3 | Застройка МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл. 21, 1 этап, 9 эт. | ДСК | 108 | 11 | 3887 | ру-118 16.08.2021 | 31.05.2022 | декабрь |
| 4 | Застройка МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл. 21, 2 этап, 9 эт. | ДСК | 63 | 11 | 3574 | ру-119 16.08.2021 | 31.05.2022 | декабрь |
| 5 | Застройка МКД ул. Фурманова, Кошевого, Щорса, Серадзская ж/д пл. №1 | ДСК | 116 | 9 | 5677 | ру-142 23.09.2021 | 24.08.2022 | сентябрь |
| 6 | Застройка МКД ул. Фурманова ж/д пл. №5 | ДСК | 159 | 11 | 6556 | ру-13 02.02.2022 | 28.01.2023 | декабрь |

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | $м^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Жилой дом №3 в кв. огран. ул. Садовая, Грузинская, Саранская, Кирова | Мегаполис | 144 | 18 | 9473 | ру-5 25.01.2021 | 16.06.2023 | декабрь |
| 8 | Жилой дом №1 ул. Гагарина, Фурманова, Лазо, Мичурина | Мегаполис | 187 | 11 | 4912 | ру-162 26.12.2020 | 28.12.2022 | сентябрь |
| 9 | 18 эт. МКД 5 микр. Тавла | Формат А | 187 | 20 | 8088 | ру-177 31.05.2018 | 23.11.2023 | декабрь |
| 10 | Застройка МКД на уч. между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, ж/д 8 | Вертикаль | 90 | 10 | 4580 | ру-287 20.11.2019 | 15.10.2023 | декабрь |
| 11 | Застройка МКД на уч. между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, ж/д 9 | Вертикаль | 90 | 10 | 4580 | ру-298 05.12.2019 | 01.11.2023 | декабрь |
| 12 | МКД ул. А.Лусс, д.4. пл. №1 | Вертикаль | 361 | 19 | 18825 | ру-129 22.10.2020 | 22.10.2023 | декабрь |
| 13 | МКД пр. Ленина, 29 | РегионСтрой | 185 | 18 | 10520 | ру-107 01.09.2020 | 01.09.2023 | ноябрь |
| 14 | МКД на участке между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, ж/д №4 | Инвест ЖилСтрой | 88 | 10 | 4455 | ру-102 13.08.2020 | 25.06.2024 | октябрь |
| 15 | Многоэтажный жилой дом в квартале, ограниченном ул. Фурманова, Кошевого, Котовского, Расковой, площадка №6 | СМУ-27 | 63 | 9 | 3771 | ру-102 12.07.2021 | 13.07.2024 | ноябрь |
| 16 | 15 эт. жилой дом Тавлинская набережная | МВД | 96 | 16 | 4838 | ру-10 28.01.2020 | 01.05.2022 | ноябрь |
| 17 | МКД по ул. Республиканская | ЖКС | 132 | 9-12 | 7364 | ру-34 24.03.2021 | 01.05.2022 | ноябрь |
| 18 | Малоэтажные жилые дома р.п. Луховска пл.№4/4 | ПСК Стройгарант | 24 | 3 | 1058 | ру-113 16.09.2021 | 16.06.2022 | сентябрь |
| | ИТОГО | × | 2273 | × | 112101 | × | × | × |

Таблица 6

Предварительная информация по строительству и сдаче жилья в ГО Саранск на 2023 год

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | $м^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №1а) | МИК | 148 | 20 | 7088 | ру-17003.12.2021 | 03.06.2024 | декабрь |
| 2 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №2а) | МИК | 148 | 18 | 7088 | ру-106 21.07.2021 | 22.11.2022 | июнь |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №6) | МИК | 204 | 13-15 | 10008 | ру-34 18.03.2022 | 15.10.2023 | октябрь |
| 4 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №7) | МИК | 97 | 16 | 5912 | ру-48 25.04.2022 | 20.05.2023 | июнь |
| 5 | МКД на уч. между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.23 | ДСК | 135 | 9 | 5624 | ру-10131.08.2022 | 31.07.2023 | ноябрь |
| 6 | МКД ул. Фурманова-Серадзская-1-я Набережная-Кошевого пл.№2 | ДСК | 108 | 9 | 3866 | ноя.22 | | октябрь |
| 7 | МКД ул. Гагарина-Филатова-Мичурина пл.№2 | ДСК | 108 | 9 | 3866 | мар.23 | | декабрь |
| 8 | МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.8 | ДСК | 216 | 9 | 7670 | сен.22 | | ноябрь |
| 9 | МКД ул. Бибиной пл.№2 | ДСК | 135 | 9 | 5624 | мар.23 | | декабрь |
| 10 | МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.22 | ДСК | 108 | 9 | 3344 | ру-57 25.05.2022 | 13.03.2023 | ноябрь |
| 11 | Жилой дом в кв. огран ул. Волгоградская, Короленко, пр. 70 лет Октября и р. Инсар пл.№7 | ССИ | 90 | 9 | 4565 | ру-47 07.04.2022 | 07.10.2024 | август |
| 12 | Жилой дом в кв. огран ул. Волгоградская, Короленко, пр. 70 лет Октября и р. Инсар пл.№8 | ССИ | 90 | 9 | 4598 | ру-72 21.06.2022 | 22.12.2024 | ноябрь |
| 13 | Жилой дом по генплану ул. Короленко, 70 лет Октября, Севастопольская, Волгоградская, 9 эт. №10 | ССИ | 62 | 9 | 3300 | окт.22 | | декабрь |
| 14 | МКД ул.А.Лусс, д.4, пл. №2 | Вертикаль | 361 | 18 | 18812 | ру-112 06.08.2021 | 09.08.2024 | декабрь |
| 15 | МКД на уч. между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, ж/д 11 | ИнвестЖил Строй | 90 | 9 | 4379 | ру-69 19.05.2021 | 19.05.2024 | декабрь |
| 16 | МКД на уч. между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, ж/д 10 | ИнвестЖил Строй | 90 | 9 | 4379 | ру-67 19.05.2021 | 19.05.2024 | декабрь |
| 17 | МКД по ул. Республиканская | Альфастрой | 35 | 10 | 3692 | ру-51 16.05.2022 | 12.11.2023 | ноябрь |
| 18 | МКД по ул. Большевистская | ООО СЗ «Инград» | 64 | 10 | 3359 | ру-28 22.02.2022 | 15.12.2022 | октябрь |
| 19 | МКД ул. Мордовская, 35 (районе Военной | ЖКС | 268 | 10 | 2177 | ру-96 08.08.2022 | 08.04.2023 | сентябрь |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | базы), V очередь 1 этап | | | | | | | |
| 20 | Жилой дом по ул. Республиканская в районе гостиница Адмирал | Адмирал | 140 | 18 | 9290 | ру-103 14.07.2021 | 15.11.2023 | ноябрь |
| 21 | МКД по ул. Мичурина рп. Ялга пл.6-1 (пл.3) | СМУ-27 | 60 | 12 | 3200 | ру-55 11.05.2021 | 28.08.2022 | декабрь |
| 22 | Жилая застройка МКД по ул.Рузаевская и Борина 1 секция | Магма строй | 51 | 8 | 3319 | сен.22 | | |
| 23 | Жилая застройка МКД по ул.Рузаевская и Борина 2 секция | Магма строй | 108 | 16 | 7054 | сен.22 | | |
| 24 | Жилая застройка МКД по ул.Рузаевская и Борина 3 секция | Магма строй | 32 | 8 | 1808 | сен.22 | | |
| 25 | МКД ул. Кузнецкая, 7 | ЖКС | 36 | 9 | 2500 | ноя.22 | | |
| 26 | Реконструкция общежития под МКД ул. Гагарина, 99 | Нистратов С.В. | 80 | 6 | 3802 | ру-55 19.05.2022 | 02.02.2023 | февраль |
| 27 | МКД (пл.№2 по генплану) г.о. Саранск, р.п. Луховка, ул. Заводская, 1 этап | ООО СЗ «Горница» | 25 | 6 | 1303 | ру-72 10.06.2022 | 15.06.2023 | сентябрь |
| × | ИТОГО | × | 3089 | × | 141627 | × | × | × |

Таблица 7

Предварительная информация по строительству и сдаче жилья в ГО Саранск на 2024 год

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | $м^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №16) | МИК | 156 | 20 | 7827 | июнь | | декабрь |
| 2 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №2б) | МИК | 156 | 20 | 7827 | авг.22 | | декабрь |
| 3 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №8) | МИК | 83 | 14 | 5085 | ру-88 11.07.2023 | 07.07.2023 | июль |
| 4 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №9) | МИК | 97 | 16 | 5912 | июн.22 | | август |
| 5 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №10) | МИК | 83 | 14 | 5085 | июн.22 | | декабрь |
| 6 | МКД по ул. Волгоградская и а/д на с. Кочурово 4 мкр. (пл. №11) | МИК | 275 | 13-15 | 15 045 | мар.23 | | апрель |
| 7 | МКД на уч. Между Северо-Восточным | ДСК | 135 | 9 | 5690 | | | сентябрь |

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | $м^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | шоссе и ул. Косарева, пл.26 | | | | | | | |
| 8 | МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.27 | ДСК | 135 | 9 | 5690 | | | декабрь |
| 9 | МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.24 | ДСК | 105 | 9 | 5690 | | | март |
| 10 | МКД на уч. Между Северо-Восточным шоссе и ул. Косарева, пл.25 | ДСК | 120 | 9 | 6008 | | | июнь |
| 11 | Застройка МКД ул. Фурманова, Кошевого, Щорса, Серадзская, пл. №5 | ДСК | 135 | 12 | 9024 | | | сентябрь |
| 12 | МКД ул. Фурманова, пл. №8/2 по генплану | ДСК | 100 | 17 | 3700 | | | март |
| 13 | МКД по ул. Бибиной пл. №3 | ДСК | 135 | 9 | 5624 | | | июль |
| 14 | Жилой дом №1 ул. Республиканская, Садовая, Грузинская, Кирова | Мегаполис | 117 | 16-18 | 7200 | | | |
| 15 | Жилой дом №2 ул. Республиканская, Садовая, Грузинская, Кирова | Мегаполис | 108 | 16-18 | 8885 | | | |
| 16 | Жилой дом по ул. Гагарина, в районе д.36 | ООО СЗ Горница | 55 | 10-15 | 4000 | | | |
| 17 | Жилой дом по ул. Севастопольская пл. №1 | ССИ | 112 | 16 | 5500 | | | |
| 18 | Жилой дом по ул. Севастопольская пл. №2 | ССИ | 112 | 16 | 5500 | | | |
| 19 | МКД ул. Победы на уч. Между Н.Эркая и Коваленко ж/д №1 | Вертикаль | | | | ру-136 23.09.2024 | 24.09.2024 | сентябрь |
| 20 | МКД ул. Победы на уч. Между Н.Эркая и Коваленко ж/д №2 | Вертикаль | | | | ру-137 23.09.2024 | 24.09.2024 | сентябрь |
| 21 | МКД ул. Победы на уч. Между Н.Эркая и Коваленко ж/д №3 | Вертикаль | | | | ру-138 23.09.2024 | 24.09.2024 | сентябрь |
| 22 | МКД по ул. Косарева | Вертикаль | | | | ру-139 23.09.2024 | 24.09.2024 | сентябрь |
| 23 | МКД по ул. М.Расковой, Фурманова, О.Кошевого, р. Саранска пл.7 | СМУ-27 | 63 | 10 | 3770 | | | декбарь |
| 24 | МКД по ул.Красноармейская, 21 | ЖКС | 36 | 9 | 3000 | | | 4 кв. |

| № п/п | Наименование объекта | Заказчик | Кол-во кв. | Этажность | м$^2$ (с учётом лоджий и балконов) | Разрешение на строительство | Срок действия разрешения на стр-во | Срок ввода в эксплуатацию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 25 | МКД по ул. Мордовская, 25 | ЖКС | 63 | 10 | 3500 | | | 3 кв. |
| 26 | Жилой дом по ул. Красноармейская, 20 | ЖКС | 80 | 16 | 5000 | | | 3 кв. |
| 27 | Мордовская 11а | | 80 | 16 | 5000 | | | 3 кв. |
| 28 | Жилая застройка МКД по ул. Рузаевская и Борина 4 секция | Магма строй | 32 | 8 | 1808 | | | 3 кв. |
| 29 | Жилая застройка МКД по ул. Рузаевская и Борина 5 секция | Магма строй | 87 | 8 | 4302 | | | 3 кв. |
| 30 | Жилая застройка МКД по ул. Рузаевская и Борина 6 секция | Магма строй | 88 | 16 | 6668 | | | 4 кв. |
| 31 | Жилая застройка МКД по ул. Рузаевская и Борина 7 секция | Магма строй | 24 | 8 | 1767 | | | 4 кв. |
| 32 | МКД по ул. Мордовская, 35 (район Военной базы), 2 этап | ЖКС | 269 | | 9076 | | | 4 кв. |
| 33 | Многоэтажная жилая застройка по ул. Фурманова | ООО «Афина-Строй» | | 9 | 7870 | | | 3 кв. |
| 34 | Многоэтажная жилая застройка по ул. Кирова | ООО СЗ «Дан-Строй» | | 15 | 9982 | | | 2 кв. |
| × | ИТОГО | × | 3041 | × | 181035 | × | × | × |

*Социальная инфраструктура*

В перспективе, с учётом развития жилищного строительства, увеличения численности населения и, соответственно, с увеличением числа детей, осуществлением перехода на односменный режим обучения в общеобразовательных организациях, население города будет нуждаться в дополнительном строительстве новых школ, детских садов и других объектов социальной инфраструктуры, отвечающих современным требованиям и стандартам. Расчёты в рамках данной Программы проведены согласно генеральному плану городского округа Саранск.

Таблица 8

Перечень мероприятий (инвестиционных проектов) по проектированию, строительству и реконструкции объектов социальной инфраструктуры ГО Саранск согласно генеральному плану

| Наименование учреждений обслуживания | Ед. изм. | Нормативы (на 1000 чел.) | | | Требуется по расчёту (360 тыс. чел.) | в том числе | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | СП 42.13330.2016 | Местные нормативы градостроительного проектирования городского округа Саранск | Принято в проекте | | сущ. сохр. | новое строительство |
| Объекты дошкольного, начального, общего и среднего образования | | | | | | | |
| Детские дошкольные учреждения | место | 85 % охват детей дошкольного возраста | 41–49 | 45 | 16200 | 14600 | 1600 |
| Общеобразовательные школы | место | 100 % охват детей соответствующей возрастной группы неполным средним образованием и до | 95 | 95 | 34200 | 32667 | 1533 |

| Наименование учреждений обслуживания | Ед. изм. | Нормативы (на 1000 чел.) | | | Требуется по расчёту (360 тыс. чел.) | в том числе | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | СП 42.13330.2016 | Местные нормативы градостроительного проектирования городского округа Саранск | Принято в проекте | | сущ. сохр. | новое строительство |
| | | 75 % детей – средним образованием | | | | | |
| Учреждения дополнительного образования | место | 10 % от общего числа школьников | 10 % от общего числа школьников | 10 % от общего числа школьников | 3420 | 13924 | - |
| Объекты здравоохранения | | | | | | | |
| Стационары всех типов | коек | - | 13,47 | 13,47 | 4850 | 4591 | 259 |
| Поликлиники, амбулатории, диспансеры | посещений в смену | – | 18,15 | 18,15 | 6534 | 6164 | 370 |
| Объекты социальной защиты населения | | | | | | | |
| Дома-интернаты для престарелых (с 60 лет) и инвалидов | место | 28 на 1000 человек (с 60 лет) | 3 | 3 | 1080 | 206 | 874 |
| Специализированный дом-интернат для взрослых (психоневрологический) | место | 3 | 3 | 3 | 1080 | 0 | 1080 |
| Детские дома-интернаты | место | 3 | 3 | 3 | 1080 | 60 | 1020 |
| Специализированные учреждения для несовершеннолетних, нуждающихся в социальной реабилитации | 1 объект | - | - | 1 | 1 | 2 | - |
| Дома ночного прибывания, социальные приюты, центры социальной адаптации | 1 объект | - | 1 на городской круг | 1 | 1 | 1 | - |
| Объекты спортивного и физкультурно-оздоровительного назначения | | | | | | | |
| Спортивные залы общего пользования[2] | кв. м общей площади | 60–80 | 60–80 | 80 | 28800 | 17171 | 11629 |
| Плоскостные сооружения | га | 0,7–0,9 | 0,7–0,9 | 0,7 | 252 | 21,66 | 230,34 |
| Крытые бассейны | кв. м зеркала воды | 20–25 | 20–25 | 20 | 7200 | 375 | 6825 |
| Объекты торговли и питания | | | | | | | |
| Торговые центры | кв. м торг. площади | 280 | 280 | 280 | 100800 | 81526 | 19274 |
| Предприятия общественного питания | посадочных мест | 40 | 40 | 40 | 14400 | 4891,5 | 9508,5 |
| Объекты культуры | | | | | | | |
| Помещения для культурно-массовой работы, досуга и любительской деятельности | посетительских мест | 50–60 | 50 | 50 | 18000 | 2795 | 15205 |
| Кинотеатры | место | 25–35 | 6 видеосалонов и | 25 | 9000 | 929 | 8071 |

[2]Без учёта закрытой сети (школы и пр.)

| Наименование учреждений обслуживания | Ед. изм. | Нормативы (на 1000 чел.) | | | Требуется по расчёту (360 тыс. чел.) | в том числе | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | СП 42.13330.2016 | Местные нормативы градостроительного проектирования городского округа Саранск | Принято в проекте | | сущ. сохр. | новое строительство |
| | | | видеозалов на 100 тыс. жителей | | | | |
| Театры | место | 5–8 | 4–5 на 5 тыс. чел. | 5 | 1800 | 1651 | 149 |
| Библиотеки | тыс. единиц хранения | 4,1 | 4,2 | 4,2 | 1512 | 1787,2 | - |
| Учреждения и предприятия бытового и коммунального обслуживания | | | | | | | |
| Гостиницы | мест | 6 | 6 | 6 | 2160 | 4653 | - |
| Кладбище | га | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 86,4 | - | 86,4 |

Предложения генерального плана по развитию социальной инфраструктуры разработаны с учётом значения города Саранск, как одного из опорных центров расселения Республики Мордовия и учитывают разработанные и утверждённые документы территориального планирования (проекты планировки и генеральные планы населённых пунктов), муниципальные и региональные программы, действующие на территории городского округа. Проектом предусмотрено строительство и реконструкция корпусов учреждений высшего и среднего профессионального образования, школ, детских садов, учреждений дополнительного образования детей, корпусов стационаров, амбулаторно-поликлинических учреждений, учреждений социальной защиты населения, учреждений культуры, парков отдыха, физкультурно-спортивных сооружений, торгово-развлекательных комплексов, гостиниц.

По данным департамента строительства администрации городского округа Саранск, за период до 2027 г. будет построено и сдано в эксплуатацию 6 детских садов на 1320-1370 мест и 2 общеобразовательные школы на 1400 мест.

Таблица 9

Информация о планах по строительству детских садов в ГО Саранск до 2027 г.

| № п/п | Наименование объекта строительства | Количество мест | Сроки строительства |
|---|---|---|---|
| 1. | Детский сад на 120 мест, Северо- Восточное шоссе | 120 | 2023 |
| 2. | Детский сад по ул. Пуркаева | 240-250 | 2024 |
| 3. | Детский сад, Северо-Восточное шоссе | 240-250 | 2025 |
| 4. | Детский сад, 3 мкр. Юбилейный | 240-250 | 2026 |
| 5. | Детский сад, Северо-Восточное шоссе | 240-250 | 2026 |
| 6. | Детский сад, 3 мкр. Юбилейный | 240-250 | 2027 |
| × | ИТОГО | 1320-1370 | × |

Таблица 10

Информация о планах по строительству школ в ГО Саранск до 2027 г.

| № п/п | Наименование объекта строительства | Количество мест | Сроки строительства |
|---|---|---|---|
| 1. | Школа на 600 мест, Северо-Восточное шоссе | 600 | 2024 |
| 2. | Школа на 800 мест, ул. Набережная | 800 | 2025 |
| × | ИТОГО | 1400 | × |

В части объектов здравоохранения учтены такие мероприятия как -строительство хирургического корпуса ГБУЗ Республики Мордовия «Детская республиканская клиническая больница», строительство поликлиники ГУЗ «Республиканский онкологический диспансер», строительство детской поликлиники на 500 посещений в смену по ул. Волгоградской в г.

Саранске, строительство поликлиники на 500 посещений в смену во 2-м микрорайоне жилого района «Юбилейный».

## 2.5. Прогноз изменения доходов населения

Уровень и размер доходов населения является одним из ключевых индикаторов по оценке уровня жизни населения, показателем его благосостояния. Также уровень среднедушевых доходов является ключевым параметром в оценке доступности населению оказываемых коммунальных услуг.

Таблица 11

Динамика доходов населения и прожиточного минимума в 2015-2020 гг.

| Показатель | Годы | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1. Среднедушевые денежные доходы населения (руб. в месяц) | 17565 | 18307 | 19459 | 21620 | 23089 | 25038 | 26942 |
| 2. Среднемесячная начисленная заработная плата работников предприятий и организаций (руб. в месяц) | 25637 | 26725 | 28248 | 31205 | 33908 | 35842 | 39335 |
| 3. Средний и реальный размер пенсий (руб. в месяц) | 9721 | 10801 | 11154 | 12031 | 12816 | 13593 | 14385 |
| 4. Среднедушевой объём прожиточного минимума (руб./месяц) | 8 149 | 7 884 | 8 157 | 8 417 | 9 104 | 9 329 | 10 149 |

Среднеквартальный прожиточный минимум за 2021 год по Республике Мордовия установлен в размере 10 149 рублей на душу населения[3]. Среднемесячная заработная плата в городском округе по данным ФСГС РФ в 2021 году, составила 39 335,2 рублей, рост на 9,7 % к уровню 2020 года[4]. Среднемесячный реальный размер назначенных пенсий составил 14 384,7 рублей[5].

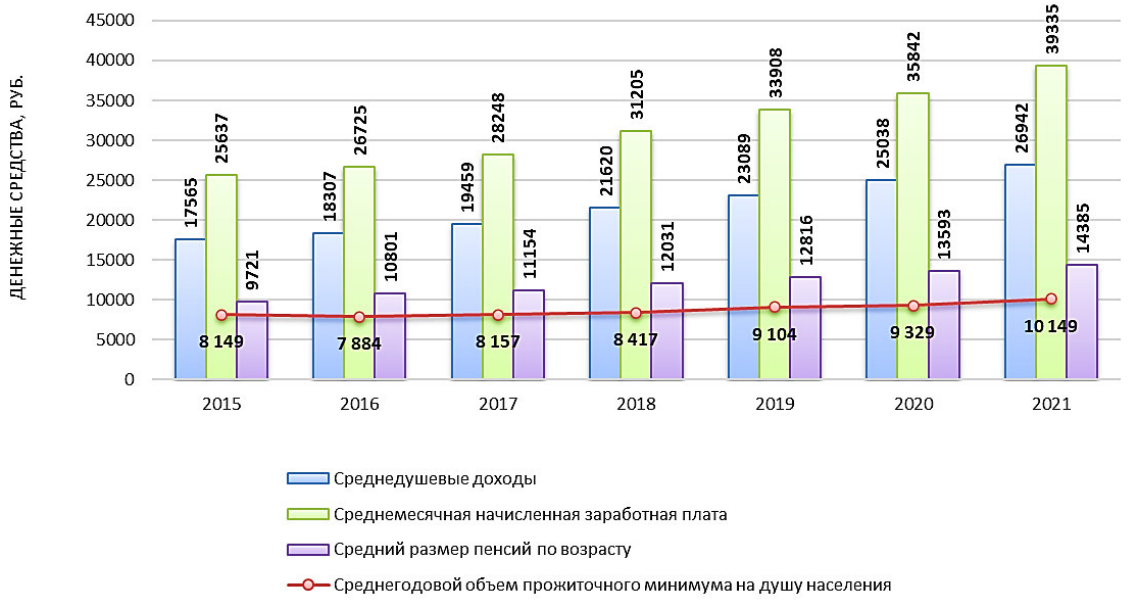



Рисунок 5. Соотношение уровней доходов населения со среднедушевым прожиточным минимумом в ГО Саранск

[3]Постановление Правительства Республики Мордовия № 25 от 29.01.2021.
[4]Заработная плата – данные ФСГС РФ.
[5]Пенсия – по данным Росстата: https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/i7OFWXL0/urov_p1.xlsx.

Размер средней заработной платы по городскому округу составляет 122,4% от средней заработной платы в Республике Мордовия в 2021 году (32 130руб.)[6].

К концу декабря 2021 года численность незанятых граждан, состоящих на регистрационном учёте в органах государственной службы занятости, составила 1,4 тыс. человек, 1,3 тыс. человек имели статус безработного. На конец декабря 2021 года число заявленных работодателями вакансий составило 3519. Нагрузка незанятого населения, зарегистрированного в службе занятости, на одну заявленную вакансию составила 0,4 человека, что составляет 16,7 % уровня аналогичного периода предыдущего года. Уровень зарегистрированной безработицы на 1 января 2022 года составил 0,8 %, что на 80,0 % ниже, чем за этот же период предыдущего года.

На основании сложившихся тенденций роста денежных доходов населения, с учётом необходимости обеспечение реально располагаемых доходов населения не ниже прогнозного индекса потребительских цен, сформирован долгосрочный прогноз среднемесячных доходов на душу населения ГО Саранск, используемый в дальнейших расчётах Программы.

Динамика среднедушевых доходов населения ГО Саранск до 2035года включительно приведена в таблице12.

Таблица 12

Динамика среднедушевых доходов населения[7]

| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Периоды** | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| | руб./мес. | 25038 | 26942 | 28047 | 29197 | 30394 | 31640 | 32937 | 34287 |
| Среднедушевой доход | **Ед. изм.** | **Периоды** | | | | | | | |
| | | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| | руб./мес. | 35693 | 37157 | 38680 | 40266 | 41917 | 43635 | 45425 | 47287 |

[6] По данным сайта: https://bdex.ru/respublika-mordoviya/ f.

[7] Расчёт произведён по данным о средней заработной плате и пенсии по возрасту в ГО Саранск согласно официальной статистике по демографии. Прогноз до 203 г. сделан в соответствии со среднегодовой динамикой роста среднедушевого дохода в городе за период 2015-2021 гг. и с прогнозом ИПЦ до 2036 года в РФ.

# 3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

## 3.1. Перечень перспективных показателей

Перспективные показатели развития систем коммунальной инфраструктуры сформированы по базовому сценарию, соответствующему сценарию Генерального плана.

Данный сценарий основывается на долгосрочных демографических, экономических, социальных прогнозах развития городского округа и коррелируются со среднесрочной перспективой Стратегии социально-экономического развития городского округа Саранск до 2025 года.

При прогнозировании динамики перспективных показателей учтён прогноз социально-экономического развития городского округа Саранск на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов. Базовым периодом прогнозирования является 2021 год. Фактические значения отдельных показателей основаны на основных показателях социально-экономического положения городского округа Саранск в январе-декабре 2021 года (данные с официального сайта администрации ГО Саранск[8]).

Основными принципами прогнозирования являются:

- на 2020-2021 годы – учтены фактические показатели социально-экономического развития ГО Саранск за данный период;
- до 2025 года – учтены показатели Стратегии социально-экономического развития городского округа Саранск до 2025 года и прогноза социально-экономического развития городского округа Саранск на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов, как официальных источников данных на долгосрочную перспективу;
- до 2035 года – учтены показатели генерального плана городского округа Саранск до 2035 года, а также основные показатели прогноза социально-экономического развития РФ до 2036 года.

Основными показателями в рамках определения долгосрочного развития ГО Саранск являются:

- среднегодовая численность населения;
- естественный прирост населения;
- миграционный прирост населения;
- общая площадь жилищного фонда;
- снос старого и ветхого жилья;
- ввод нового жилья;
- обеспеченность населения жилой площадью;
- удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади;
- индекс промышленного производства;
- индекс потребительских цен;
- среднемесячный доход на душу населения;
- обеспеченность жилищного фонда централизованным электроснабжением, теплоснабжением, водоснабжением, водоотведением, газоснабжением.

## 3.2. Количественное определение перспективных показателей развития

Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающая влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры, приведена в таблице 13.

[8] Источник: https://саранск.рф/socecor/monitoring/2021%2012.doc.

Таблица 13

Перспективные показатели развития ГО Саранск

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | Годы программы | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | **Среднегодовая численность населения** | **тыс. чел.** | **346,16** | **345,80** | **347,20** | **348,59** | **349,30** | **349,30** | **348,61** | **347,22** | **346,32** | **345,89** | **345,95** | **360,00** | **360,00** |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,10* | *0,30* | *0,40* | *0,20* | *0,00* | *-0,20* | *-0,40* | *-0,26* | *-0,12* | *0,02* | *4,06* | *4,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс. чел.* | | *-0,4* | *1,4* | *1,4* | *0,7* | *0,0* | *-0,7* | *-1,4* | *-0,9* | *-0,4* | *0,1* | *14,1* | *13,8* |
| | Общая площадь жилищного фонда | тыс.кв.м | 8669,3 | 8 739 | 8 805 | 8 880 | 8 966 | 9 064 | 9 176 | 9 304 | 9 450 | 9 616 | 9 806 | 12 153 | 12 153 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *0,8* | *0,8* | *0,9* | *1,0* | *1,1* | *1,2* | *1,4* | *1,6* | *1,8* | *2,0* | *23,9* | *39,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.кв.м* | | *70* | *66* | *75* | *86* | *98* | *112* | *128* | *146* | *167* | *190* | *2347* | *3484* |
| | Обеспеченность населения жилой площадью | м2/чел. | 25,0 | 25,3 | 25,4 | 25,5 | 25,7 | 25,9 | 26,3 | 26,8 | 27,3 | 27,8 | 28,3 | 33,8 | 33,8 |
| | Удельный вес общей площади жилищного фонда города, имеющего полное комплексное благоустройство | % | 73,2 | 73,8 | 76,4 | 76,9 | 80,0 | 81,7 | 83,4 | 87,8 | 90,4 | 92,8 | 95,0 | 95,4 | 84,9 |
| | Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей жилой площади | % | 0,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 |
| | Индекс промышленного производства | | 1,063 | 1,080 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,053 | 1,859 |
| | Индекс потребительских цен | | 1,027 | 1,061 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,949 |
| | Среднемесячный доход на душу населения | тыс. руб. | 25,0 | 26,9 | 28,0 | 29,2 | 30,4 | 31,6 | 32,9 | 34,3 | 35,7 | 37,2 | 38,7 | 47,3 | 47,3 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *7,6* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *4,1* | *22,3* | *75,5* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс. руб.* | | *1,9* | *1,1* | *1,1* | *1,2* | *1,2* | *1,3* | *1,4* | *1,4* | *1,5* | *1,5* | *8,6* | *22,2* |
| | Обеспеченность жилищного фонда: | | | | | | | | | | | | | | |
| | - электроснабжением | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | - теплоснабжением | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| | - централизованным водоснабжением | % | 86 | 86 | 88 | 90 | 95 | 98 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 96 |
| | - централизованным водоотведением | % | 0 | 0 | 10 | 10 | 20 | 25 | 30 | 50 | 60 | 70 | 80 | 80 | 40 |
| | - газоснабжением | % | 80 | 83 | 84 | 84,5 | 85 | 85,6 | 87 | 89 | 92 | 94 | 95 | 97 | 89 |

## 3.3. Прогноз спроса на коммунальные услуги

Таблица 14

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВт×ч | 75,27 | 75,82 | 76,64 | 76,77 | 76,85 | 76,87 | 76,84 | 76,76 | 76,72 | 76,71 | 76,74 | 77,84 | 76,78 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *0,7* | *1,1* | *0,2* | *0,1* | *0,0* | *0,0* | *-0,1* | *-0,1* | *0,0* | *0,0* | *1,4* | *2,7* |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Прочие потребители, включая промышленность | млн.кВт×ч | 48,62 | 49,88 | 49,90 | 49,93 | 49,95 | 49,98 | 50,00 | 50,02 | 50,05 | 50,07 | 50,10 | 50,12 | 50,00 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *2,6* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,5* |
| 3. | Население | млн.кВт×ч | 26,65 | 26,63 | 26,73 | 26,84 | 26,90 | 26,90 | 26,84 | 26,74 | 26,67 | 26,63 | 26,64 | 27,72 | 26,84 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,1* | *0,4* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,1* |
| 4. | Мощность (общая) | МВт | 11,94 | 11,92 | 12,16 | 12,18 | 12,19 | 12,20 | 12,19 | 12,18 | 12,17 | 12,17 | 12,17 | 12,35 | 12,35 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,0* | *0,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,2* | *0,4* |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мощность (прочие потребители) | МВт | 7,7 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 8,0 | 8,0 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| 6. | Мощность (население) | МВт | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,4 | 4,399 |
| | *прирост абсолютный* | *МВт* | | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *-0,01* | *-0,02* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,2* | *0,2* |
| 7. | Число часов использования мощности (ЧЧИМ, общее) | час | 6304 | 6361 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | 6303 | - |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| | ЧЧИМ (юридические лица) | час | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | 6304 | - |
| | ЧЧИМ (население) | час | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | 6301 | - |
| | **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Общая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 811,1 | 806,51 | 811,79 | 815,60 | 822,47 | 829,32 | 843,07 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,39 | 878,4 |
| | *прирост абсолютный* | *Гкал/ч* | | *-4,58* | *5,27* | *3,82* | *6,86* | *6,85* | *13,76* | *35,32* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *71,9* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,6* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| 9. | Полезный отпуск тепловой энергии, всего | тыс.Гкал | 1859,3 | 1514,7 | 1524,6 | 1531,8 | 1544,7 | 1557,6 | 1583,4 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1649,7 | 1591,41 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-344,5* | *9,9* | *7,2* | *12,9* | *12,9* | *25,8* | *66,3* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -209,52 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Население | | 1141,5 | 930,0 | 936,0 | 940,4 | 948,4 | 956,3 | 972,1 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 1012,8 | 977,03 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-211,5* | *6,1* | *4,4* | *7,9* | *7,9* | *15,9* | *40,7* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -128,63 |
| 11. | Прочие потребители | | 193,0 | 157,2 | 158,3 | 159,0 | 160,3 | 161,7 | 164,4 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 171,3 | 165,20 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-35,8* | *1,0* | *0,7* | *1,3* | *1,3* | *2,7* | *6,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -21,75 |
| 12. | Бюджетные учреждения | | 524,8 | 427,5 | 430,3 | 432,4 | 436,0 | 439,6 | 446,9 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 465,6 | 449,18 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-18,5* | *0,7* | *0,5* | *0,8* | *0,8* | *1,7* | *4,2* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *8,9* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-97,2* | *2,8* | *2,0* | *3,6* | *3,6* | *7,3* | *18,7* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | -59,14 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 13. | Собственное потребление | | 40,4 | 13,2 | 13,9 | 14,6 | 15,4 | 16,2 | 17,1 | 18,0 | 18,9 | 19,9 | 21,0 | 22,1 | 17,28 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-67,4* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.Гкал* | | *-27,20* | *0,70* | *0,74* | *0,78* | *0,82* | *0,86* | *0,91* | *0,95* | *1,01* | *1,06* | *1,11* | -18,27 |
| | **Водоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Отпуск воды из сети, всего (без собственных нужд РСО) | тыс.$м^3$ | 19284,49 | 19032,99 | 19416,1 | 19830,7 | 20239,4 | 20643,2 | 21043,2 | 21440,6 | 21879,4 | 22360,6 | 22885,5 | 23944,8 | 21156,04 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *2,0* | *2,1* | *2,1* | *2,0* | *1,9* | *1,9* | *2,0* | *2,2* | *2,3* | *4,6* | *25,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-251,5* | *383,1* | *414,5* | *408,7* | *403,8* | *400,0* | *397,4* | *438,7* | *481,2* | *524,9* | *1059,4* | 4660,34 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Население | тыс.$м^3$ | 11797,6 | 11593,0 | 11627,7 | 11674,5 | 11698,1 | 11698,3 | 11675,1 | 11628,6 | 11598,3 | 11584,1 | 11585,9 | 12056,5 | 11674,56 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,7* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-204,7* | *34,7* | *46,8* | *23,6* | *0,2* | *-23,2* | *-46,5* | *-30,3* | *-14,2* | *1,8* | *470,6* | 258,91 |
| 16. | Бюджетные учреждения | тыс.$м^3$ | 827,0 | 937,5 | 940,3 | 944,0 | 946,0 | 946,0 | 944,1 | 940,3 | 937,9 | 936,7 | 936,9 | 974,9 | 944,05 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *13,4* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *110,5* | *2,8* | *3,8* | *1,9* | *0,0* | *-1,9* | *-3,8* | *-2,4* | *-1,1* | *0,1* | *38,1* | 147,97 |
| 17. | Прочие потребители | тыс.$м^3$ | 6659,9 | 6502,6 | 6848,1 | 7212,1 | 7595,3 | 7999,0 | 8424,1 | 8871,7 | 9343,2 | 9839,7 | 10362,6 | 10913,3 | 8537,44 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-2,4* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-157,3* | *345,6* | *363,9* | *383,3* | *403,6* | *425,1* | *447,7* | *471,5* | *496,5* | *522,9* | *550,7* | 4253,46 |
| | **Водоотведение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.$м^3$ | 16012,8 | 15804,0 | 15983,4 | 16184,0 | 16366,0 | 16529,7 | 16675,5 | 16804,0 | 16960,6 | 17145,6 | 17359,5 | 18117,2 | 16720,86 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *1,1* | *1,3* | *1,1* | *1,0* | *0,9* | *0,8* | *0,9* | *1,1* | *1,2* | *4,4* | *14,6* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-208,8* | *179,4* | *200,6* | *182,0* | *163,7* | *145,8* | *128,5* | *156,6* | *185,0* | *213,9* | *757,7* | 2104,38 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Население | тыс.$м^3$ | 11813,2 | 11659,1 | 11694,1 | 11741,2 | 11764,9 | 11765,0 | 11741,7 | 11694,9 | 11664,5 | 11650,2 | 11652,1 | 12125,3 | 11741,18 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-154,1* | *34,9* | *47,1* | *23,7* | *0,2* | *-23,4* | *-46,7* | *-30,4* | *-14,3* | *1,8* | *473,3* | 312,16 |
| 20. | Бюджет | тыс.$м^3$ | 1530,9 | 1511,0 | 1515,5 | 1521,6 | 1524,7 | 1524,7 | 1521,7 | 1515,6 | 1511,7 | 1509,8 | 1510,1 | 1571,4 | 1521,61 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,0* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-20,0* | *4,5* | *6,1* | *3,1* | *0,0* | *-3,0* | *-6,1* | *-3,9* | *-1,8* | *0,2* | *61,3* | 40,45 |
| 21. | Прочее (пропущено сточных вод) | тыс.$м^3$ | 2668,7 | 2633,8 | 2773,8 | 2921,2 | 3076,5 | 3240,0 | 3412,1 | 3593,5 | 3784,4 | 3985,6 | 4197,4 | 4420,4 | 3458,06 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *5,3* | *67,8* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.$м^3$* | | *-34,8* | *140,0* | *147,4* | *155,2* | *163,5* | *172,2* | *181,3* | *191,0* | *201,1* | *211,8* | *223,1* | 1751,77 |
| 22. | Неучтенные сточные воды | тыс.$м^3$ | 10,9 | 10,8 | 10,7 | 10,6 | 10,5 | 10,4 | 10,3 | 10,1 | 10,0 | 9,9 | 9,8 | 9,4 | 10,22 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-1,0* | *-5,0* | *-13,2* |
| | **Газоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 23. | Общий объем потребления газа | млн.$м^3$ | 718,9 | 801,4 | 839,0 | 878,7 | 920,4 | 964,0 | 1009,7 | 1057,7 | 1108,4 | 1161,9 | 1218,4 | 1282,0 | 1021,96 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,7%* | *4,8%* | *4,8%* | *4,8%* | *4,9%* | *5,2%* | *60,0%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.$м^3$* | | *82,4* | *37,6* | *39,7* | *41,6* | *43,6* | *45,7* | *48,0* | *50,7* | *53,5* | *56,5* | *63,5* | 563,02 |
| | *в том числе:* | | | | | | | | | | | | | | |
| 24. | Коммунально-бытовые нужды | млн.$м^3$ | 7,6 | 8,5 | 8,5 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,9 | 8,57 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *0,3%* | *0,4%* | *0,2%* | *0,0%* | *-0,2%* | *-0,4%* | *-0,3%* | *-0,1%* | *0,0%* | *4,1%* | *4,0%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.$м^3$* | | *0,9* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,3* | 1,22 |
| 25. | Население | млн.$м^3$ | 80,9 | 90,2 | 90,5 | 90,8 | 91,0 | 91,0 | 90,8 | 90,5 | 90,2 | 90,1 | 90,1 | 93,8 | 90,83 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *0,3%* | *0,4%* | *0,2%* | *0,0%* | *-0,2%* | *-0,4%* | *-0,3%* | *-0,1%* | *0,0%* | *4,1%* | *4,0%* |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 | Годы проекта | | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *9,3* | *0,3* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,4* | *-0,2* | *-0,1* | *0,0* | *3,7* | 12,88 |
| 26. | Промышленные предприятия | млн.м$^3$ | 630,4 | 702,7 | 740,0 | 779,3 | 820,8 | 864,4 | 910,3 | 958,7 | 1009,6 | 1063,3 | 1119,8 | 1179,3 | 922,56 |
| | *прирост относительный* | *%* | | *11,5%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *5,3%* | *67,8%* |
| | *прирост абсолютный* | *млн.м$^3$* | | *72,3* | *37,3* | *39,3* | *41,4* | *43,6* | *45,9* | *48,4* | *50,9* | *53,7* | *56,5* | *59,5* | 548,92 |
| | **Обращение с ТКО (население)** | | | | | | | | | | | | | | |
| 27. | Годовой объем отходов от ЖКХ (население) | тыс.м$^3$ | *856,7* | *855,8* | *859,3* | *862,8* | *864,5* | *864,5* | *862,8* | *859,4* | *857,1* | *856,1* | *856,2* | *891,0* | *862,67* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *-0,1* | *0,4* | *0,4* | *0,2* | *0,0* | *-0,2* | *-0,40* | *-0,3* | *-0,1* | *0,0* | *4,1* | *4,1* |
| | *прирост абсолютный* | *тыс.м$^3$* | | *-0,9* | *3,4* | *3,5* | *1,7* | *0,0* | *-1,7* | *-3,4* | *-2,2* | *-1,0* | *0,1* | *34,8* | *34,26* |
| 28. | Удельная величина образования ТКО | м$^3$/чел. | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* | *2,47* |
| 29. | Себестоимость размещения ТКО | руб./м$^3$ | *383,7* | *390,3* | *414,2* | *430,7* | *448,0* | *465,9* | *484,5* | *503,9* | *524,0* | *545,0* | *566,8* | *589,5* | *589,5* |
| | *прирост относительный* | *%* | | *1,7* | *6,1* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *4,0* | *51,0* |

# 4. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

## 4.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения

### 4.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В городском округе Саранск преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ, крупных районных и крышных котельных. Основным источником для жилого сектора ГО Саранск и промышленных предприятий, обеспечивающих их электрической энергией и теплом, является Саранская ТЭЦ-2. Она работает круглосуточно, зимой по тепловому графику, летом по графику энергосистемы.

В связи с развитием промышленных предприятий и возрастающим строительством жилья в ГО Саранск, в 1973 г. утверждён технический проект третьей очереди Саранской ТЭЦ-2. В этом же году начаты работы по переводу действующих котлов на газомазутное топливо.

Оборудование третьей очереди вводилось в эксплуатацию в следующие сроки:

- водогрейный котёл №2 -1975 г.;
- блок № 1-1978 г.;
- блок № 2-1979 г.;
- водогрейный котёл № 3 – 1981 г.

Система централизованного теплоснабжения города сложилась, в основном, в 1980 году. Теплоснабжение ГО Саранска осуществляется от Саранской ТЭЦ-2 и крупных водогрейных котельных: 8 микрорайон, 3 микрорайон, 2 микрорайон, 6 микрорайон, Лисма и др. Всего на территории города Саранска на нужды теплоснабжения работают более 60 котельных, из них около 20 малых и мелких котельных мощностью не более 5 Гкал/ч каждая. Все котельные работают на природном газе.

Функциональная структура СЦТ ГО Саранск представляет собой разделённое между разными юридическими лицами производство тепловой энергии, и её передачу до потребителя. При этом, по части СЦТ, процесс передачи тепловой энергии от энергоисточника до потребителя, осуществляется одним юридическим лицом.

Система централизованного теплоснабжения ГО Саранск включает в себя теплоисточники, входящие в перечень: регулируемых организаций, оказывающих услуги теплоснабжения в ГО Саранск такие как филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс», ООО «Управление ЖКХ», ООО ФСК «РуссТЭК, ОАО «РЖД», ООО «ТСО», МП «Саранскгорводоканал», ООО «Тепло-Люкс М».

На 01.01.2022 в системах централизованного теплоснабжения производство тепловой и электрической энергии, а также передача тепловой энергии осуществляется филиалом «Мордовский» ПАО «Т Плюс».Крышные теплоисточники, осуществляют теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также многоквартирных жилых домов.

Таблица 15

Перечень организаций, оказывающих услуги теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
|---|---|---|
| **ЕТО №1 филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»** | | |
| 1 | Саранская ТЭЦ-2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 2 | Котельная кв. 107 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 3 | Котельная кв. 10-11 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 4 | Котельная 2 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 5 | Котельная 3 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 6 | Котельная 6 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 7 | Котельная ДРБ №2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
|---|---|---|
| 8 | Котельная 8 мкр. Ю/З | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 9 | Котельная Осипенко, 57 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 10 | Котельная Кирзавод | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 11 | Котельная Николаевка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 12 | Котельная Ялга | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 13 | Котельная Зыково | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 14 | Котельная Лисма | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 15 | Котельная Баня 3 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 16 | Котельная Баня 2 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 17 | Котельная Московская, 48 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 18 | Котельная Озёрный | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 19 | Котельная Школа 13 | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 20 | Котельная Луховка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| 21 | Котельная Горяйновка | филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» |
| **ЕТО №3 ООО ФСК «РуссТЭК»** | | |
| 37 | Котельная Мордовская, 35, к. 50А, стр. 1 | ООО ФСК «РуссТЭК» |
| 38 | Котельная Мокшанская, 16 | ООО ФСК «РуссТЭК» |
| **ЕТО №4 ОАО «РЖД»** | | |
| 39 | Котельная п. Зыково | ОАО «РЖД» |
| **ЕТО №5 ООО «ТСО»** | | |
| 40 | Котельная Мичурина, 19 | ООО «ТСО» |
| **ЕТО №6 МП «Саранскгорводоканал»** | | |
| 41 | Котельная Московская, 119 | МП «Саранскгорводоканал» |
| **ЕТО №7 ООО «Тепло-Люкс М»** | | |
| 42 | Котельная №1 Гагарина, д.99-а | ООО «Тепло-Люкс М» |
| 43 | Котельная №2 (ТЦ «МАКС») Гагарина, д.99-а | ООО «Тепло-Люкс М» |
| 44 | Котельная №3 | ООО «Тепло-Люкс М» |

Зоны действия индивидуального, теплоснабжения в г.о. Саранск расположены в р.п. Ялга, п. Николаевка, п. Луховка, п. Озерный, п. Зыково и т.д.

Индивидуальное теплоснабжение характерно для индивидуальной застройки (одно и двухэтажные жилые здания).

### 4.1.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии в ГО Саранск осуществляется от Саранской ТЭЦ-2 филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс».

Саранская ТЭЦ-2 обеспечивает отопление и горячее водоснабжение всей центральной части ГО Саранск, Октябрьского, Пролетарского и Ленинского районов города, а также, предприятий, расположенных на территории ГО Саранск, и собственные нужды ТЭЦ-2.

Установленная электрическая мощность Саранской ТЭЦ-2 – 280 МВт, установленная тепловая мощность – 744 Гкал/ч.

Состав основного оборудования и его мощность по Саранской ТЭЦ-2 приведены в таблице 16.

Таблица 16

Установленная мощность отдельных агрегатов и их количество по Саранской ТЭЦ-2 на конец 2021 года

| Наименование агрегатов | Наименование агрегатов | Электрическая мощность турбин (МВт) |
|---|---|---|
| Саранская ТЭЦ – 2 | Турбогенератор №2 | 60 |
| | Турбогенератор №4 | 110 |
| | Турбогенератор №5 | 110 |
| | Водогрейный котёл №1 ПТВМ-100 | - |

Год ввода в эксплуатацию, наработка с начала эксплуатации и год достижения паркового (индивидуального) ресурса энергетических котлов и турбоагрегатов Саранской ТЭЦ-2 представлены в таблице 17.

Таблица 17

Характеристики основного оборудования Саранской ТЭЦ-2

| Ст. № | Тип | Год изг. | Год ввода | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 2 | ПТ-65/75-90/13 | 1993 | 3.1999 | |
| 4 | Т-100/120/130-3 | 1975 | 12.1977 | |
| 5 | Т-100/120/130-3 | 1979 | 12.1979 | |
| 1 | ПК-19 | 1956 | 12.1958 | |
| 3 | ПК-19 | 1958 | 7.1960 | Выведен из эксплуатации 01.12.2021 г. |
| 5 | ТП-47 | 1965 | 11.1966 | |
| 6 | ТП-47 | 1966 | 9.1967 | |
| 7 | ТГМЕ-464 | 1976 | 1.1978 | |
| 8 | ТГМЕ-464 | 1979 | 12.1979 | |
| 1 | ПТВМ-100 | 1967 | 1.1972 | |

Характеристика паровых котлов

1) Котельный агрегат типа ПК-19 (ст. №№ 1,3) – вертикально-водотрубный, однобарабанный, с естественной циркуляцией предназначен для сжигания угля (с жидким шлакоудалением). В процессе эксплуатации котлы были реконструированы на сжигание газа и мазута. В настоящее время котёл предназначен для сжигания газа, мазут - резервное топливо.

Компоновка котлоагрегата выполнена П-образной.

Каждый котёл ПК-19 оборудован 2-мя дутьевыми вентиляторами типа ВД – 18 с параметрами V=64,9 тыс.м$^3$/час, Н=290/490 кгс/м$^2$, N=100/160 кВт, n=590/740 об/мин. и 2-мя дымососами типа Д-15,5×2 (V=1117,0 тыс.м$^3$/час, Н=270 мм. вод. ст., N=250 кВт, n=740 об/мин.)[9]. Котёл ст. № 1 оборудован вентиляторами горячего дутья типа ВМ-40/750 в количестве 1 шт. на котёл, производительностью 40 тыс. м$^3$/час; котёл ст. № 3 оборудован вентиляторами горячего дутья типа І3,5У в количестве 1 шт. на котёл, производительностью 57,8 тыс. м$^3$/час (выведен из эксплуатации).

2) Котёл ТП-47 (ст. №№ 5, 6) – однобарабанный, водотрубный с естественной циркуляцией. Спроектирован Таганрогским котельным заводом «Красный котельщик» и предназначен для выработки перегретого пара с температурой 540 °С и давлением на выходе из котла 100 кгс/см$^2$.

Топливо – газ, мазут.

Котельный агрегат ТП-47 имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры и опускной конвективной шахты, соединённых в верхней части горизонтальным газоходом, предназначен для работы с уравновешенной тягой. Топочная камера является восходящим газоходом, в котором расположены испарительные экраны, радиационный пароперегреватель, в верхней части топки установлены ширмы.

Дутьевой вентилятор типа ВДН-18-11 (2 шт.): V= 114000 м$^3$/ч; Н=440 кгс/м$^2$; N=320 кВт; n=100 об/мин. Дымосос типа Д-20×2 (2 шт.): V=163000 м3/ч; Н=257 кгс/м$^2$; N=400 кВт; n=600 об/мин.

[9] В числителе характеристика ДВ-1а и ДВ-2а, в знаменателе остальных вентиляторов котлов ПК-19

3) Котельный агрегат ТГМЕ-464 (ст. № 7, 8) имеет П-образную компоновку и состоит из топочной камеры и опускной конвективной шахты, соединённых в верхней части горизонтальным газоходом.

Топливо – газ, мазут.

Техническая характеристика паровых котлов представлена в таблице 18.

Таблица 18

Техническая характеристика паровых котлов

| Тип котла | ПК-19 | ТП-47 | ТГМЕ-464 |
|---|---|---|---|
| Паропроизводительность, т/час | 150 | 230 | 500 |
| Давление перегретого пара, кгс/см$^2$ | 100 | 100 | 140 |
| Температура перегретого пара, $^o$C | 540 | 540 | 560 |
| Температура питательной воды, $^o$C | 215 | 215 | 230 |

Характеристика водогрейных котлов

Пиковый теплофикационный водогрейный котёл типа ПТВМ-100 (ст. № 1) – прямоточный водотрубный котлоагрегат, с принудительной циркуляцией. Циркуляция воды в котле осуществляется по 2-х ходовой схеме, кратность циркуляции равна единице.

Техническая характеристика котла ПТВМ-100 представлена в таблице 19.

Таблица 19

Техническая характеристика котла ПТВМ-100

| Наименование показателя | Величина показателя |
|---|---|
| Тепловая производительность, Гкал/час | 100 |
| Рабочее давление, кгс/см$^2$ | 10 до 16 |
| Температура воды при пиковом режиме, °С: | |
| на входе в котёл | 104 |
| на выходе из котла | 150 |
| Температура воды при основном режиме, °С: | |
| на входе в котёл | 70 |
| на выходе из котла | 150 |
| Расход воды при пиковом режиме, т/час: | |
| номинальный | 2140 |
| минимальный | 1500 |
| Расход воды при основном режиме | |
| номинальный | 1235 |
| минимальный | 800 |

Характеристика турбинных установок

Турбина паровая типа ПТ-65/75-90/13 (ст. № 2) – конденсационная с регулируемыми отборами пара, производственным и теплофикационным, номинальной мощностью 65 МВт.

Техническая характеристика турбины представлена в таблице 2.1.5.

Таблица 20

Техническая характеристика турбины ПТ-65/75-90/13

| Наименование показателя | Величина показателя |
|---|---|
| Давление пара перед стопорным клапаном, кгс/см$^2$ | 90 |
| Температура пара перед стопорным клапаном, °С | 535 |
| Число оборотов, об/мин | 3000 |
| Максимальный расход пара через стопорный клапан, т/ч | 398 |

Турбина имеет два регулируемых отбора пара:

- производственный с номинальным абсолютным давлением 1,3 МПа (13 кгс/см$^2$);
- теплофикационный с номинальным абсолютным давлением 0,12 МПа (1,2 кгс/см$^2$).

Расход охлаждающей воды через конденсатор турбины 8000 м3/ч при расчётной температуре 20 °С.

При номинальных параметрах свежего пара, номинальном расходе и номинальной температуре охлаждающей воды, полностью включённой регенерации, количестве питательной воды, проходящей через ПВД, равном 105 % расхода пара на турбину при мощности 64 МВт номинальные величины отборов составляют: производственный отбор при p = 13 ата – 155 т/ч; теплофикационный отбор при p = 1,2 ата – 130 т/ч.

Максимальная мощность турбины 75 МВт.

Максимальная мощность турбины при работе на конденсационном режиме (с выключенными производственным и теплофикационным отборами) – 64 МВт. Эта мощность достигается при полностью включённой регенерации и номинальных параметрах свежего пара и охлаждающей воды. Ориентировочный расход пара при этом составляет 250 т/ч.

Паровая турбина ПТ-65/75-90/13 представляет собой одновальный двухцилиндровый агрегат, состоящий из ЦВД и ЦНД.

Давление теплофикационного отбора регулируется поворотной диафрагмой.

Турбина паровая типа Т-100/120-130-3 (ст. №№4, 5) Уральского турбомоторного завода номинальной мощностью 110 МВт, конденсационная с двумя регулируемыми теплофикационными отборами пара.

Техническая характеристика турбины представлена в таблицы 21.

Таблица 21

Техническая характеристика турбины Т-100/120-130-3

| **Наименование показателя** | **Величина показателя** |
|---|---|
| Давление пара перед стопорным клапаном, кгс/см$^2$ | 130 |
| Температура перегретого пара, °С | 555 |
| Число оборотов, об/мин | 3000 |
| Мощность турбины, МВт: | |
| номинальная | 110 |
| максимальная | 120 |

Расход свежего пара на конденсационном режиме при номинальной мощности – 398 т/ч.

Номинальная отопительная нагрузка – 175 Гкал/ч.

Турбина Т-100 предназначена для непосредственного привода генератора переменного тока мощностью 120 МВт, монтируемого на общем фундаменте с турбиной.

Турбина рассчитана для работы в блоке с барабанным котлом ТГМЕ-464 производительностью 500 т/ч.

Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов и энергетических котлов Саранской ТЭЦ-2 приведён, в таблице 22.

Таблица 22

Остаточный парковый ресурс турбоагрегатов и энергетических котлов Саранской ТЭЦ-2

| Наименование оборудования, тип | Станционный № | Год ввода/год замены | Парковый ресурс/срок службы (час, лет) | Фактическая наработка на 01.01.22, час | Назначенный ресурс (час) или срок службы (лет) | Количество продлений на 01.01.2022, шт. | Число пусков с начала эксплуатации, шт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПТ-65/75-90/13 | 2 | 1999 | 170 000 | 133 056 | - | - | 208 |
| Т-110/120-130-3 | 4 | 1977 | 220 000 | 227 820 | 263 951 | 1 | 542 |
| Т-110/120-130-4 | 5 | 1979 | 220 000 | 226 397 | 274 777 | 1 | 459 |
| ПК-19 | 1 | 1958 | 300 000 | 307 676 | 329 794 | 1 | 628 |
| ТП-47 | 5 | 1966 | 300 000 | 269 781 | - | - | 466 |
| ТП-47 | 6 | 1967 | 300 000 | 245 320 | - | - | 465 |
| ТГМЕ-464 | 7 | 1977 | 300 000 | 227 820 | - | - | 542 |
| ТГМЕ-464 | 8 | 1979 | 300 000 | 226 397 | - | - | 459 |
| ПТВМ-100 | 1 | 1972 | 16 лет | 21 883 | 2024 | 7 | 470 |

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Саранской ТЭЦ-2 приведены в табл.23.

Таблица 23

Ограничения тепловой мощности

| Год | Установленная мощность, Гкал/ч | | | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч[10] | Расчётное потреб. теп. мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | турбоагрегатов | прочее | всего | | | | |
| 2017-2021 | 514 | 230 | 744 | 30 | 714 | 8 | 706 |

Статистика технологических нарушений по Саранской ТЭЦ-2 за 2015-2021 гг. представлена в таблице 24.

Таблица 24

Статистика технологических нарушений на Саранской ТЭЦ-2

| Источник тепловой мошности | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020г. | 2021 | Всего: |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ТЭЦ-2 | 11 | 11 | 9 | 11 | 10 | 3 | 8 | 63 |

Технологические нарушения, произошедшие на электростанции за рассматриваемый период, не приводили к ограничению отпуска тепловой энергии и снижению качества теплоносителя. После выяснения причин в сжатые сроки принимались меры для устранения нарушений и дальнейшее восстановление заданного электрического режима.

Состав оборудования и технические характеристики котельных города Саранск представлено в таблице 25.

[10] По состоянию на начало 2022 г. располагаемая тепловая мощность Саранской ТЭЦ-2 в горячей воде составляет 674 Гкал/ч.

Таблица 25

Состав оборудования и технические характеристики котельных города Саранск

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника | Марка котла | Кол-во | Производительность котла | | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал | Дата ввода | Основное/резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | по воде, Гкал/ч | по пару, т/ч (Гкал/ч) | | | | | | | |
| 1 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 107 | КВГ-6,5(№1) | 1 | 6,500 | - | 14,800 | 160,5 | 6,5 | 89,0 | 159,4 | 1999 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 2000 | |
| 2 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 10-11 | ТВГ-8М(№1) | 1 | 8,300 | - | 24,900 | 158,4 | 8,3 | 90,2 | 158,4 | 1982 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1983 | |
| | | | ТВГ-8М(№3) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1984 | |
| 3 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 2 мкр. | КВГ-14-150(№1) | 1 | 12,000 | - | 26,800 | 154,4 | 12,0 | 92,5 | 157,8 | 2005 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1980 | |
| | | | КВГ-6,5(№3) | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 1991 | |
| 4 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 3 мкр. | ТВГ-8М(№1) | 1 | 8,300 | - | 24,900 | 158,4 | 8,3 | 90,2 | 158,4 | 1999 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1999 | |
| | | | ТВГ-8М(№3) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1999 | |
| 5 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 6 мкр. | КВГ-14-150 (1) | 1 | 12,000 | - | 36,900 | 154,4 | 12,0 | 92,5 | 157,4 | 2012 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№4) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1980 | |
| | | | ТВГ-8М(№3) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1976 | |
| | | | ТВГ-8М(№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1980 | |
| 6 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная ДРБ №2 | КВГ-6,5(№1) | 1 | 6,500 | - | 13,000 | 160,5 | 6,5 | 89,0 | 160,5 | 1999 | Газ |
| | | | КВГ-6,5(№2) | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 1999 | |
| 7 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 8 мкр. | КВГ-14-150(№2) | 1 | 12,000 | - | 28,600 | 154,4 | 12,0 | 92,5 | 157,1 | 2005 | Газ |
| | | | ТВГ-8М(№1) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1980 | |
| | | | ТВГ-8М(№3) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1985 | |
| 8 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Осипенко, 57 | КВГ-6,5(№2) | 1 | 6,500 | - | 13,000 | 160,5 | 6,5 | 89,0 | 160,5 | 1991 | Газ |
| | | | КВГ-6,5(№1) | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 1991 | |
| 9 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Кирзавод | ДКВР 4/13(№1) | 1 | 2,880 | - | 5,760 | 170,1 | - | 84,0 | 170,1 | 1988 | Газ |
| | | | ДКВР 4/13(№2) | 1 | 2,880 | - | | 170,1 | - | 84,0 | | 1988 | |
| 10 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Николаевка | КВГ-4,65(№3) | 1 | 4,000 | - | 7,000 | 157,0 | 4,0 | 91,0 | 157,0 | 2000 | Газ |
| | | | ТВГ-1,5(№2) | 1 | 1,500 | - | | 157,0 | 1,5 | 91,0 | | 1999 | |
| | | | ТВГ-1,5(№1) | 1 | 1,500 | - | | 157,0 | 1,5 | 91,0 | | 1999 | |
| 11 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Ялга | КВГ-6,5(№1) | 1 | 6,500 | - | 19,500 | 160,5 | 6,5 | 89,0 | 160,5 | 1995 | Газ |
| | | | КВГ-6,5(№3) | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 2003 | |
| | | | КВГ-6,5(№2) | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 2003 | |
| 12 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Зыково | Е-1,0-9Г(№1) | 1 | 0,650 | - | 1,950 | 157,0 | - | 91,0 | 157,0 | 1997 | Газ |
| | | | Е-1,0-9Г(№3) | 1 | 0,650 | - | | 157,0 | - | 91,0 | | 1997 | |
| | | | Е-1,0-9Г(№2) | 1 | 0,650 | - | | 157,0 | - | 91,0 | | 1997 | |
| 13 | «Мордовский» | Котельная Лисма | КВГ-4,65 (№1) | 1 | 4,000 | - | 20,600 | 157,0 | 4,0 | 91,0 | 157,9 | 1995 | Газ |

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника | Марка котла | Кол-во | Производительность котла | | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал | Дата ввода | Основное/резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | по воде, Гкал/ч | по пару, т/ч (Гкал/ч) | | | | | | | |
| | филиал ПАО «Т Плюс» | | ТВГ-8М (№2) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1983 | |
| | | | ТВГ-8М (№3) | 1 | 8,300 | - | | 158,4 | 8,3 | 90,2 | | 1984 | |
| 14 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 3 | КВ-Г-2-115Н | 2 | 1,700 | - | 3,400 | 155,3 | 1,7 | 92,0 | 155,3 | н/д | Газ |
| 15 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 2 | Е-1,0-9Г(№2) | 1 | 0,640 | - | 1,930 | 157,0 | - | 91,0 | 172,7 | 2001 | Газ |
| | | | Е-1,0-9Г(№1) | 1 | 0,640 | - | | 157,0 | - | 91,0 | | 1996 | |
| | | | НР-18(№3) | 1 | 0,650 | - | | 204,1 | 0,7 | 70,0 | | 1982 | |
| 16 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Московская, 48 | КВГ-14-150 | 1 | 12,000 | - | 25,000 | 154,4 | 12,0 | 92,5 | 158,5 | 2012 | Газ |
| | | | КВГ-6,5 | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 1989 | |
| | | | КВГ-6,5 | 1 | 6,500 | - | | 160,5 | 6,5 | 89,0 | | 1989 | |
| 17 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Озерный | КВГ-6,5(№2) | 1 | 6,500 | - | 8,34 | 160,5 | 6,5 | 89,0 | 156,6 | 2000 | Газ |
| | | | ECOMAX N870 | 1 | 0,750 | - | | 155,3 | 0,750 | 92,0 | | 2021 | |
| | | | ECOMAX N750 | 1 | 0,647 | - | | 155,3 | 0,647 | 92,0 | | 2021 | |
| | | | ECOMAX N510 | 1 | 0,440 | - | | 155,3 | 0,440 | 92,0 | | 2021 | |
| 18 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Школа 13 | RSA-250 | 1 | 0,215 | - | 0,430 | 154,8 | 0,215 | 92,3 | 154,8 | 2021 | Газ |
| | | | RSA-250 | 1 | 0,215 | - | | 154,8 | 0,215 | 92,3 | | 2021 | |
| 19 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Луховка | ТВГ-4Р(№1) | 1 | 4,300 | - | 8,600 | 158,4 | 4,3 | 90,2 | 158,4 | 1985 | Газ |
| | | | ТВГ-4Р(№2) | 1 | 4,300 | - | | 158,4 | 4,3 | 90,2 | | 1985 | |
| 20 | «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Горяйновка | Ква-1Гм(№4) | 1 | 0,860 | - | 3,440 | 157,0 | 0,9 | 91,0 | 157,0 | 1986 | Газ |
| | | | Ква-1Гм(№2) | 1 | 0,860 | - | | 157,0 | 0,9 | 91,0 | | 1986 | |
| | | | Ква-1Гм(№3) | 1 | 0,860 | - | | 157,0 | 0,9 | 91,0 | | 1986 | |
| | | | Ква-1Гм(№1) | 1 | 0,860 | - | | 157,0 | 0,9 | 91,0 | | 1986 | |
| 21 | ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Ботевградская, 29 | Ecomax-70 | 2 | 0,315 | - | 0,630 | 155,6 | 0,3 | 91,8 | 155,6 | 2001 | Газ |
| 22 | ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Пролетарская, 29 | Ecomax-25 | 2 | 0,630 | - | 1,260 | 155,6 | 0,6 | 91,8 | 155,6 | 2012 | Газ |
| 23 | ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Советская, 64 | Riello-3500 | 2 | 0,315 | - | 0,630 | 172,1 | 0,3 | 83,0 | 172,1 | 2012 | Газ |
| 24 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы, 20/1 | Ecomax 630NC | 2 | 0,280 | - | 0,560 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2010 | Газ |
| 25 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22 | Riello-3500 | 2 | 0,275 | - | 0,550 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2011 | Газ |
| 26 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/1 | Дуэт-0,3КВА | 2 | 0,260 | - | 0,520 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2011 | Газ |
| 27 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/2 | Дуэт-0,3КВА | 2 | 0,260 | - | 0,520 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2010 | Газ |
| 28 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/3 | Riello-3500 | 2 | 0,275 | - | 0,550 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2011 | Газ |
| 29 | ООО «Управление | Котельная по ул. | Riello-3500 | 2 | 0,275 | - | 0,550 | 155,3 | 0,3 | 92,0 | 155,3 | 2011 | Газ |

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника | Марка котла | Кол-во | Производительность котла | | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал | Дата ввода | Основное/резервное топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | по воде, Гкал/ч | по пару, т/ч (Гкал/ч) | | | | | | | |
| | ЖКХ» | Победы,24 | | | | | | | | | | | |
| 30 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,26/2 | REX-620 | 2 | 0,430 | - | 0,860 | 154,9 | 0,4 | 92,2 | 154,9 | н/д | Газ |
| 31 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,7 | RENDAMAX R603 | 2 | 0,215 | - | 0,430 | 129,9 | 0,2 | 110,0 | 129,9 | н/д | Газ |
| 32 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Республиканская,30 | RENDAMAX R602 | 2 | 0,175 | - | 0,350 | 129,9 | 0,2 | 110,0 | 129,9 | н/д | Газ |
| 33 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Мордовская,22 | RENDAMAX R602 | 2 | 0,175 | - | 0,350 | 129,9 | 0,2 | 110,0 | 129,9 | н/д | Газ |
| 34 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,9 | ELCO Trigon XL250 | 2 | 0,215 | - | 0,430 | 154,9 | 0,2 | 92,2 | 154,9 | н/д | Газ |
| 35 | ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,13 | RENDAMAX R605 | 2 | 0,345 | - | 0,690 | 129,9 | 0,3 | 110,0 | 129,9 | н/д | Газ |
| 36 | ООО ФСК «РуссТЭК | Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1 | REX 240 | 2 | 2,065 | - | 4,130 | 154,8 | 2,1 | 92,3 | 154,8 | н/д | Газ |
| 37 | ООО ФСК «РуссТЭК» | Кот. ул. Мокшанская, 16 | КЧМ-7 | 2 | 0,085 | - | 0,170 | 158,7 | 0,1 | 90,0 | 158,7 | 2017 | Газ |
| 38 | ОАО «РЖД» | Котельная п. Зыково | КВ-0,9 | 2 | 0,900 | - | 2,800 | 174,2 | 0,9 | 82,0 | 174,2 | н/д | Газ |
| | | | КВ-1 | 1 | 1,000 | - | | 172,1 | 1,0 | 83,0 | 172,1 | н/д | |
| 39 | ООО «ТСО» | Кот. ул. Мичурина, 19 | REX 300 | 2 | 0,258 | - | 1,930 | 154,8 | 0,3 | 92,3 | 103,2 | 2018 | Газ |
| | | | REX 200 | 1 | 0,172 | - | | 154,8 | 0,2 | 92,3 | | 2018 | |
| 40 | МП «Саранскгорводоканал» | Кот. по ул. Московская, 119 | REX 25 | 2 | 0,215 | - | 0,430 | 154,8 | 0,2 | 92,3 | 154,8 | н/д | Газ |
| 41 | ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 1 административного здания | Titan Prom 150 | 2 | 0,129 | - | 0,258 | 155,3 | 0,1 | 92,0 | 155,3 | 2012 | Газ |
| 42 | ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 2 ТЦ «МАКС» | REX120 | 1 | 1,032 | - | 2,100 | 154,9 | 1,0 | 92,2 | 154,9 | 2020 | Газ |
| | | | REX100 | 1 | 0,860 | - | | 154,9 | 0,9 | 92,2 | 154,9 | 2020 | |
| | | | G62-75T75-4V | 1 | 0,208 | | | | | | | 2020 | |
| 43 | ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная №3 | Proterm 85 KLO | 2 | 0,073 | - | 0,146 | 155,3 | 0,1 | 92,0 | 155,3 | 2020 | Газ |

Таблица 26

Основные характеристики котельных, 2021 г.

| Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника теплоснабжения | Уст. тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Ограничения мощности | Собственные нужды, Гкал/ч | Выработка тепла, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 107 | 14,8 | 14,4 | 0,4 | 0,444 | 26 041,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная кв. 10-11 | 24,9 | 22 | 2,9 | 0,109 | 65 387,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 2 мкр. | 26,8 | 24,3 | 2,5 | 0,16 | 53 184,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 3 мкр. | 24,9 | 24,24 | 0,66 | 0,094 | 54 316,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 6 мкр. | 36,9 | 33,2 | 3,7 | 0,127 | 63 446,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная ДРБ №2 | 13 | 12,9 | 0,1 | 0,048 | 25 513,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная 8 мкр. | 28,6 | 25,1 | 3,5 | 0,101 | 43 292,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Осипенко, 57 | 13 | 12,6 | 0,4 | 0,06 | 20 848,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Кирзавод | 5,76 | 3,1 | 2,66 | 0,021 | 3 173,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Николаевка | 7 | 4,43 | 2,57 | 0,03 | 9 021,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Ялга | 19,5 | 17,8 | 1,7 | 0,094 | 31 331,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Зыково | 1,95 | 0,47 | 1,48 | 0,012 | 805 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Лисма | 20,6 | 16,2 | 4,4 | 0,07 | 30 899,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 3 | 3,4 | 3,2 | 0,2 | 0,031 | 5 549,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Баня 2 | 1,93 | 0,94 | 0,99 | 0,004 | 527 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Московская, 48 | 25 | 21,9 | 3,1 | 0,075 | 45 496,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Озёрный | 8,34 | 4,13 | 4,21 | 0,014 | 7 131,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Школа 13 | 0,43 | 0,42 | 0,01 | 0,005 | 797 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Луховка | 8,6 | 6,5 | 2,1 | 0,07 | 16 209,00 |
| «Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс» | Котельная Горяйновка | 3,44 | 1,68 | 1,76 | 0,017 | 3 952,00 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Ботевградская, 29 | 0,63 | 0,57 | 0,06 | 0,01 | 915,2 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Пролетарская, 29 | 1,26 | 1,14 | 0,12 | 0,01 | 380,1 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот.Советская, 64 | 0,63 | 0,57 | 0,06 | 0,01 | 761,7 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы, 20/1 | 0,56 | 0,5 | 0,06 | 0,01 | 500 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 321 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/1 | 0,52 | 0,46 | 0,06 | 0,01 | 317,9 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/2 | 0,52 | 0,46 | 0,06 | 0,01 | 331,6 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,22/3 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 320,9 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,01 | 320,9 |

| Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника теплоснабжения | Уст. тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Ограничения мощности | Собственные нужды, Гкал/ч | Выработка тепла, Гкал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Победы,24 | | | | | |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул. Победы,26/2 | 0,86 | 0,077 | 0,783 | 0,01 | 494 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,7 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 1 618,80 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Кот. По ул. Республиканская,30 | 0,35 | 0,31 | 0,04 | 0,01 | 872,6 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Мордовская,22 | 0,35 | 0,31 | 0,04 | 0,01 | 872,5 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,9 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 1 056,70 |
| ООО «Управление ЖКХ» | Котельная по ул.Девятаева,13 | 0,69 | 0,62 | 0,07 | 0,01 | 1 058,30 |
| ООО ФСК «РуссТЭК | Кот. Ул. Мордовская, 35 корп. 50А, стр. 1 | 4,13 | 3,76 | 0,37 | 0,02 | 10 446,70 |
| ООО ФСК «РуссТЭК» | Кот. Ул. Мокшанская, 16 | 0,17 | 0,15 | 0,02 | 0,01 | 199,2 |
| ОАО «РЖД» | Котельная п. Зыково | 2,8 | 2,5 | 0,3 | 0,113 | 443,7 |
| ООО «ТСО» | Кот. Ул. Мичурина, 19 | 1,93 | 1,74 | 0,19 | 0,004 | 1 422,10 |
| МП «Саранскгорводоканал» | Кот. По ул. Московская, 119 | 0,43 | 0,39 | 0,04 | 0,01 | 202,6 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 1 адм. Здания | 0,26 | 0,24 | 0,018 | 0,002 | 191,4 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная № 2 ТЦ «МАКС» | 2,1 | 1,93 | 0,17 | 0,001 | 1 606,50 |
| ООО «Тепло-Люкс М» | Котельная №3 | 0,15 | 0,13 | 0,016 | 0,001 | 54,9 |

Сводные данные по резервам тепловой мощности котельных приведены в табл. 27.

Таблица 27

Договорная нагрузка, резервы и дефициты тепловой мощности нетто на источниках ГО Саранск

| № | Наименование источника | Договорная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | | | | | Сумма | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС (сред.) | ГВС (макс.) | Технология | | |
| **Мордовский» филиал ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | |
| 1 | Саранская ТЭЦ-2 | 453,953 | 49,502 | 107,022 | 267,556 | | 610,478 | 8,145 |
| 2 | Котельная кв. 107 | 9,018 | 0,57 | 2,072 | 5,181 | | 11,66 | 2,296 |
| 3 | Котельная кв. 10-11 | 13,536 | 0,318 | 3,146 | 7,864 | | 17 | 3,989 |
| 4 | Котельная 2 мкр. | 15,532 | | | 0 | | 15,532 | 8,273 |
| 5 | Котельная 3 мкр. | 22,131 | 0,346 | 2,688 | 6,72 | | 25,165 | **-3,223** |
| 6 | Котельная 6 мкр. | 19,54 | 0,512 | 6,336 | 15,84 | | 26,388 | 5,681 |
| 7 | Котельная ДРБ №2 | 6,231 | 2,064 | 0,523 | 1,307 | | 8,818 | 3,835 |
| 8 | Котельная 8 мкр. | 14,537 | 0,035 | 2,948 | 7,371 | 0,009 | 17,52 | 6,916 |
| 9 | Котельная Осипенко, 57 | 3,623 | 0,376 | 0,202 | 0,504 | 0,259 | 4,201 | 7,727 |
| 10 | Котельная Кирзавод | 0,519 | | 0,095 | 0,238 | | 0,614 | 2,463 |
| 11 | Котельная Николаевка | 3,09 | | | 0 | | 3,09 | 1,212 |
| 12 | Котельная Ялга | 10,626 | 0,355 | 1,596 | 3,989 | | 12,577 | 4,407 |
| 13 | Котельная Зыково | 0,204 | 0,251 | 0,004 | 0,01 | | 0,459 | 1,279 |
| 14 | Котельная Лисма | 9,946 | 0,445 | 2,916 | 7,289 | | 13,307 | 2,326 |
| 15 | Котельная Баня 3 | 1,994 | 0,265 | 0,357 | 0,892 | | 2,616 | 0,435 |
| 16 | Котельная Баня 2 | 0,217 | | | 0 | | 0,217 | 0,702 |
| 17 | Котельная Московская, 48 | 14,974 | 1,207 | 2,31 | 5,775 | | 18,491 | 2,713 |
| 18 | Котельная Озерный | 1,773 | | 0,313 | 0,782 | | 2,086 | 1,736 |
| 19 | Котельная Школа 13 | 0,367 | | 0,005 | 0,013 | | 0,372 | 0,013 |

| № | Наименование источника | Договорная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | | | | | Сумма | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС (сред.) | ГВС (макс.) | Технология | | |
| 20 | Котельная Луховка | 4,652 | | 0,134 | 0,334 | | 4,785 | 1,364 |
| 21 | Котельная Горяйновка | 1,046 | 0,049 | 0,151 | 0,376 | | 1,246 | 0,267 |
| **ООО «Управление ЖКХ»** | | | | | | | | |
| 22 | Кот.Ботевградская, 29 | 0,55 | | 0,04 | 0,1 | | 0,593 | **-0,033** |
| 23 | Кот.Пролетарская, 29 | 0,2 | | 0,02 | 0,05 | | 0,22 | 0,91 |
| 24 | Кот.Советская, 64 | 0,22 | | 0,1 | 0,25 | | 0,32 | 0,24 |
| 25 | Котельная по ул. Победы, 20/1 | 0,29 | | 0,02 | 0,05 | | 0,31 | 0,18 |
| 26 | Котельная по ул. Победы,22 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 27 | Котельная по ул. Победы,22/1 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,2 | 0,25 |
| 28 | Котельная по ул. Победы,22/2 | 0,2 | | 0,01 | 0,025 | | 0,21 | 0,24 |
| 29 | Котельная по ул. Победы,22/3 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 30 | Котельная по ул. Победы,24 | 0,19 | | 0,01 | 0,025 | | 0,202 | 0,278 |
| 31 | Котельная по ул. Победы,26/2 | 0,36 | | | 0 | | 0,358 | **-0,291** |
| 32 | Котельная по ул.Девятаева,7 | 0,25 | | 0,31 | 0,775 | | 0,561 | **-0,181** |
| 33 | Котельная по ул.Республиканская,30 | 0,1 | | 0,16 | 0,4 | | 0,26 | 0,04 |
| 34 | Котельная по ул. Мордовская, 22 | 0,1 | | 0,16 | 0,4 | | 0,26 | 0,04 |
| 35 | Котельная по ул.Девятаева,9 | 0,15 | | 0,19 | 0,475 | | 0,341 | 0,039 |
| 36 | Котельная по ул.Девятаева,13 | 0,15 | | 0,19 | 0,475 | | 0,341 | 0,269 |
| **ООО ФСК «РуссТЭК** | | | | | | | | |
| 37 | Кот. ул. Мордовская, 35 корп. 50А, строение 1 | 3,91 | | 0,788 | 1,97 | | 4,693 | **-0,975** |
| 38 | Кот. ул. Мокшанская, 16 | 0,08 | | 0,01 | 0,025 | | 0,088 | 0,052 |
| **ОАО «РЖД»** | | | | | | | | |
| 39 | Котельная п. Зыково | 0,57 | 0,08 | | 0 | | 0,646 | 1,664 |
| **ООО «ТСО»** | | | | | | | | |
| 40 | Кот. ул. Мичурина, 19 | 0,86 | | 0,467 | 1,1675 | | 1,326 | 0,398 |
| **МП «Саранскгорводоканал»** | | | | | | | | |
| 41 | Кот. по ул. Московская, 119 | 0,21 | 0 | 0,039 | 0,0975 | | 0,247 | 0,13 |
| **ООО «Тепло-Люкс М»** | | | | | | | | |
| 42 | Котельная № 1 административного здания | 0,31 | | | 0 | | 0,311 | **-0,074** |
| 43 | Котельная № 2 ТЦ «МАКС» | 0,97 | 1,369 | 0,15 | 0,375 | | 2,487 | **-0,563** |
| 44 | Котельная №3 | 0,09 | | | 0 | | 0,09 | 0,039 |

Таблица 28

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии, с 2017 по 2021 годы

| Год | Наименование источника ТЭ | Кол-во отказов и восстановлений оборудования (шт.) |
|---|---|---|
| 2017 | Саранская ТЭЦ-2 | 9 |
| 2018 | Саранская ТЭЦ-2 | 12 |
| 2019 | Саранская ТЭЦ-2 | 10 |
| 2020 | Саранская ТЭЦ-2 | 4 |
| 2021 | Саранская ТЭЦ-2 | 8 |

Основными техническими и технологическими проблемами согласно Схеме теплоснабжения ГО Саранск, являются следующие:

- наиболее весомая доля тепловых сетей – 51,5 % приходится на теплотрассы возрастом от 30 до 50 лет.

- доля повреждений на трубопроводах тепловых сетей источников тепловой энергии, вызванных интенсивной наружной коррозией, составляет около 70 % от общего числа повреждений.
- средняя величина фактических потерь через тепловую изоляцию магистральных трубопроводов теплосети превышает нормативные значения за счёт обветшания теплоизоляции и роста доли трубопроводов, требующих срочной замены. Это обстоятельство приводит к существенным финансовым потерям теплоснабжающей организации.
- низкий уровень теплофикационной выработки на Саранской ТЭЦ-2 в неотопительном периоде обуславливает высокие среднегодовые удельные расходы топлива на производство электрической энергии.
- разрегулированность систем теплоснабжения (потери от «перетопов»).
- нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (завышенный расход теплоносителя) и сопутствующие ему «недотопы» и «перетопы» отдельных зданий.
- снижением номинальной мощности пиковой бойлерной № 3 на ТЭЦ-2 на 10 Гкал/ч, что вызвано снижением поверхности нагрева из-за отглушения около 8 % трубок подогревателей на ТЭЦ-2.
- снижением номинальной мощности водогрейного котла ПТВМ-100 № 1 ТЭЦ-2 на 20 Гкал/ч из-за неудовлетворительного состояния боковых экранных труб.

### 4.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Распоряжением Правительства РФ от 05.04.2021 № 872-р, ГО Саранск отнесён к ценовой зоне теплоснабжения.

Для всех ЕТО города с 01.12.2021 установлены индикативные предельные уровни и предельные уровни цен на тепловую энергию (по зонам деятельности).

В условиях перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения органами власти были определены следующие параметры работы ЕТО:

1) Расчёты цен на тепловую энергию, установленных с 01.12.2021, были произведены для 7 ТСО.
2) В соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), регулирующим органом был рассчитан и утверждён индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО на декабрь 2021 г. и 2022 г.

В случае, если индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил, выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действующего на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом «О теплоснабжении», предполагается применение графиков равномерного поэтапного доведения цены до индикативного предельного уровня цены.

В случае, если индикативный предельный уровень цены ЕТО на тепловую энергию ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

Указом Главы Республики Мордовия от 21.10.2021 № 328-УГ был утверждён график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

Регулирующим органом был утверждён предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО на декабрь 2021 г. и на 2022 г.

Ниже приведены данные о ценах на тепловую энергию, установленных регулирующим органом для ЕТО на декабрь 2021 г. – 2022 г., а также утверждённый График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до индикативного предельного уровня цены.

В табл. 29 приведены данные о ценах на тепловую энергию, установленных регулирующим органом на 01.12.2021 г. – 31.12.21 г. и на 2022 г., с учётом перехода в ценовую зону теплоснабжения.

В табл. 30 приведены данные графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цен на т/э до индикативного предельного уровня цен.

Из графика видно, что в зоне большинства ЕТО тарифы на тепловую энергию (мощность), действовавшие на день окончания переходного периода превысили индикативное значение предельного уровня цены на тепловую энергию и будут «заморожены» до момента достижения действующей зафиксированной ценой на тепловую энергию величины индикативного предельного уровня, рассчитываемого регулирующим органом:

ЕТО и зоны с «заморозкой» цены до 01.07.2022 г.:

- Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» (в системах теплоснабжения 1-21);
- ООО ФСК «РуссТЭК» (система теплоснабжения 37-38);
- ООО «ТСО» (в единственной системе теплоснабжения 40);
- МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» (в единственной системе теплоснабжения 41);
- ООО «Тепло-Люкс М» (в системах теплоснабжения 42-44);

По оставшимся ЕТО и зонам г. Саранска, у которых тариф на тепловую энергию (мощность), действующий на день окончания переходного периода, оказался ниже индикативного предельного уровня цены срок доведения предельного уровня цены на тепловую энергию до индикативного предельного уровня не превышает 4 лет. Это следующие организации:

- ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения)
- Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД».

Индикативное значение будет достигнуто к 01.07.2022 в следующих зонах:

- Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» (в системах теплоснабжения 1-21);
- ООО ФСК «РуссТЭК» (система теплоснабжения 37-38);
- ООО «ТСО» (в единственной системе теплоснабжения 40);
- МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» (в единственной системе теплоснабжения 41);
- ООО «Тепло-Люкс М» (в системах теплоснабжения 42-44);

По остальным ЕТО и зонам индикативное значение цены планируется достичь к 01.07.2025.

Таблица 29

Индикативные предельные уровни и предельные уровни цен на т/э ЕТО, установленные для теплоснабжающих организаций ГО Саранск на декабрь 2021 г. и 2022 г.

| № | Наименование | Ед. изм. | 2021 г. | 2022 г. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | с 01.12.21 | с 01.01.22 | рост к предыдущему п/г, % | с 01.07.22 | рост к предыдущему п/г, % |
| | реквизиты документов в части ИПУЦ | | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 01.10.2021 № 129 | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 11.11.2021 № 158 | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | Системы теплоснабжения 1-21, без НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 1-21 | Руб/Гкал | 1503,11 | 1503,11 | 0,00% | 1 681,66 | 11,88% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 22-36, с НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 22 | Руб/Гкал | 1804,35 | 1804,35 | 0,00% | 2 018,72 | 11,88% |
| | Система теплоснабжения 23 | Руб/Гкал | 1804,42 | 1804,42 | 0,00% | 2 018,79 | 11,88% |
| | Система теплоснабжения 24-36 | Руб/Гкал | 1803,78 | 1803,78 | 0,00% | 2 018,05 | 11,88% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 37-38, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 37-38 | Руб/Гкал | 1804 | 1804 | 0,00% | 2 018,31 | 11,88% |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | Системы теплоснабжения 39, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 39 | Руб/Гкал | 2446,56 | 2446,56 | 0,00% | 2189,81 | -10,49% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 40, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 40 | Руб/Гкал | 1803,23 | 1803,23 | 0,00% | 2017,4 | 11,88% |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | Системы теплоснабжения 41, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 41 | Руб/Гкал | 1503,34 | 1503,34 | 0,00% | 1681,92 | 11,88% |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | | Системы теплоснабжения 42-44, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 42-44 | Руб/Гкал | 1503,25 | 1503,25 | 0,00% | 1681,82 | 11,88% |
| | реквизиты документов в части ПУЦ | | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 28.10.2021 № 137 | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия. Приказ от 11.11.2021 № 159 | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | Системы теплоснабжения 1-21, без НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 1-21 | Руб/Гкал | 1 551,65 | 1 551,65 | 0,00% | 1 681,66 | 8,38% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 22-36, с НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 22 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,86 | 15,33% |
| | Система теплоснабжения 23 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,87 | 15,34% |

| № | Наименование | Ед. изм. | 2021 г. | 2022 г. | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | с 01.12.21 | с 01.01.22 | рост к предыдущему п/г, % | с 01.07.22 | рост к предыдущему п/г, % |
| | Система теплоснабжения 24-36 | Руб/Гкал | 1 701,88 | 1 701,88 | 0,00% | 1 962,65 | 15,32% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 37-38, (с НДС) | | | | |
| | Системы теплоснабжения 37-38 | Руб/Гкал | 1 843,48 | 1 843,48 | 0,00% | 2 018,31 | 9,48% |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | Системы теплоснабжения 39, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 39 | Руб/Гкал | 1 969,91 | 1 969,91 | 0,00% | 2 104,07 | 6,81% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | Системы теплоснабжения 40, с НДС | | | | |
| | Системы теплоснабжения 40 | Руб/Гкал | 2 865,75 | 2 865,75 | 0,00% | 2 865,75 | 0,00% |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | Системы теплоснабжения 41, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 41 | Руб/Гкал | 1 722,50 | 1 722,50 | 0,00% | 1 722,50 | 0,00% |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | | Системы теплоснабжения 42-44, без НДС | | | | |
| | Система теплоснабжения 42-44 | Руб/Гкал | 1 742,93 | 1 742,93 | 0,00% | 1 742,93 | 0,00% |

Таблица 30

## График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цен на т/э до индикативного предельного уровня цен

| № п/п | Наименование | номер системы теплоснабжения | 2021 г. | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | | 2025 г. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | реквизиты документов в части графика доведения ПУЦ к уровню ИПУЦ | | Указ Главы Республики Мордовия от 21.10.2021 № 328-УГ | | | | | | | | |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | 1 - 21 | не применяется | | | | | | | | |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 22 | 94,3209% | 94,3209% | 97,2328% | 97,2328% | 98,1480% | 98,1480% | 99,0704% | 99,0704% | 100,0000% |
| | | 23 | 94,3174% | 94,3174% | 97,2302% | 97,2302% | 98,1462% | 98,1462% | 99,0695% | 99,0695% | 100,0000% |
| | | 24-36 | 94,3505% | 94,3505% | 97,2550% | 97,2550% | 98,1630% | 98,1630% | 99,0779% | 99,0779% | 100,0000% |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 37-38 | не применяется | | | | | | | | |
| 4. | Пензенский территориальный участок (Рузаевское направление) Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 39 | 80,5175% | 80,5175% | 86,0011% | 86,0011% | 90,4349% | 90,4349% | 95,0973% | 95,0973% | 100,0000% |
| 5. | ООО «ТСО» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | 40 | не применяется | | | | | | | | |
| 6. | МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | 41 | не применяется | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование | номер системы теплоснабжения | 2021 г. | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024 г. | | 2025 г. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 7. | ООО «Тепло-Люкс М» | 42-44 | не применяется | | | | | | | | |

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на приобретение топлива.

Политика сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги населению и прочим потребителям приводит к ограничению ежегодного роста тарифов на тепловую энергию. Ограничение ежегодного роста тарифов на тепловую энергию, в свою очередь, приводит к снижению затрат на ремонты и фонд оплаты труда основного производственного персонала, включаемых в тарифы на тепловую энергию, в результате чего теплоснабжающие компании и теплосетевые организации не имеют возможности обновлять своё оборудование, увеличиваются удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии, потери в тепловых сетях при её транспортировке. При этом также следует отметить, что темпы роста тарифов на газ значительно превышают темпы роста тарифов на тепловую энергию. Последнее приводит к ежегодному увеличению топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии и обуславливает неизбежные убытки при осуществлении регулируемой деятельности теплоснабжающей организации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечёт за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемые здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

За период 2019-2022 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Саранске регулирующим органом была установлена для ПАО «Т Плюс».

После перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения плата за подключение, установленная на 2021 г. (на год), была отменена (с 01.12.2021).

Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» на территории Республики Мордовия на 01.01.2021 – 30.11.2021 г. представлена в таблице 31.

Таблица 31

Плата за подключение объектов заявителей (тыс. руб./Гкал/ч (без НДС))

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2021 |
|---|---|---|---|
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | |
| 1.5. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе: | тыс. руб./Гкал/ч | |
| 1.5.1. | Подземная прокладка (канальная 50-250 мм) | тыс. руб./Гкал/ч | 3 391,91 |
| 1.5.2. | Подземная прокладка (канальная 251-400 мм) | тыс. руб./Гкал/ч | 4 614,60 |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 106 от 28.07.2021 |

За период 2019-2021 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Саранске регулирующим органом была установлена для ПАО «Т Плюс».

При этом после перехода г. Саранска в ценовую зону теплоснабжения плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, установленная на 2021 г., была отменена с 01.12.2021 г.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности приведена в табл. 32.

Таблица 32

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 01.07.21 - 30.11.21 | рост к предыдущему п/г |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Плата за услуги по поддержанию РМ (без НДС) | руб./Гкал/ч | 112,38 | --- | 112,38 | 0,00% | 115,62 | 2,88% | 115,62 | 0% | 114,80 | -0,7% | 114,80 | 0% |

Таблица 33

Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельностиПАО «Т Плюс»

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[11] | 2018[11] | 2019[12] | 2020[12] | 2021[12] |
| 1. | Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности: | тыс. руб. | 2606533,00 | 2863262,28 | 2521847,47 | 2453100,45 | 2205125,43 |
| | тепловая энергия | тыс. руб. | 2606533,00 | 2863262,28 | 2521847,47 | 2453100,45 | 2205125,43 |
| 2. | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 2662176,00 | 2925229,81 | 2572215,73 | 2549642,50 | 2292628,05 |
| 2.1. | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | | | | | |
| 2.2. | Расходы на топливо: | тыс. руб. | 1159248,77 | 1269078,92 | 1092223,61 | 1058086,52 | 1084665,53 |
| 2.2.1. | Вид | × | | | | | |
| 2.2.1.1. | Газ лимитный | тыс. руб. | 646470,94 | 1266859,01 | 1092193,22 | 1058054,75 | 1084005,60 |
| | Объем (газ) | Тыс.м$^3$ | 140612,19 | 274738,91 | 230388,48 | 216482,46 | 209219,76 |
| | Стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 4,60 | 4,61 | 4,74 | 4,89 | 5,18 |
| | Стоимость доставки (покупка+трансп.) | тыс. руб. | 48776,96 | 81448,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.2. | Газ коммерческий | тыс. руб. | 511445,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Объем (газ) | Тыс.м$^3$ | 118511,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 4,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Стоимость доставки (покупка+трансп.) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.3. | Способ приобретения | × | | | | | |
| 2.2.1.4. | Добавить вид | × | | | | | |
| | Мазут М-100 | тыс. руб. | 1332,63 | 2219,91 | 30,38 | 31,77 | 659,93 |
| | Объем (нефть) | тыс.т. | 0,28 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,07 |
| | Стоимость за тонну | тыс. руб. | 4,71 | 4,71 | 7,47 | 9,15 | 9,15 |
| | Добавить стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.4. | Добавить способ приобретения | × | | | | | |
| 2.3. | Расходы на покупаемую | тыс. руб. | 63847,84 | 65175,56 | 64839,03 | 62781,32 | 126277,69 |

[11] Регулируемые виды деятельности пар+вода

[12] Регулируемые виды деятельности только вода (пар с 2019 г. относится к нерегулируемому виду деятельности).

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[11] | 2018[11] | 2019[12] | 2020[12] | 2021[12] |
| | электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе: | | | | | | |
| 2.3.1. | Средневзвешенная стоимость 1 кВт×ч | руб. | 2,86 | 5,67 | 5,88 | 6,22 | 4,96 |
| 2.3.2. | Объем приобретения электрической энергии | тыс. кВт×ч | 22352,85 | 11493,87 | 11026,46 | 10098,63 | 25484,79 |
| 2.4. | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 3280,08 | 2702,99 | 2982,96 | 3452,48 | 3051,62 |
| 2.5. | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 3137,32 | 4770,50 | 4248,46 | 4134,80 | 4085,50 |
| 2.6. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 60422,44 | 66437,03 | 70153,90 | 74733,90 | 90720,69 |
| 2.7. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 18568,09 | 20708,46 | 21428,69 | 22991,46 | 27614,57 |
| 2.8. | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 46820,12 | 48197,92 | 43862,95 | 36954,69 | 53491,36 |
| 2.9. | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 19505,24 | 15160,40 | 13510,26 | 11485,63 | 23432,80 |
| 2.10. | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 47156,56 | 47217,04 | 44724,08 | 41577,50 | 133798,44 |
| 2.11. | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 22049,78 | 21854,01 | 22442,63 | 22705,56 | 28844,97 |
| 2.12. | Общепроизводственные расходы, в том числе отнесённые к ним: | тыс. руб. | 88531,41 | 173950,54 | 126215,36 | 135803,32 | 242852,85 |
| 2.12.1. | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 5505,39 | 3833,01 | 4510,54 | 3731,86 | 26511,01 |
| 2.12.2. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 370,28 | 730,33 | 357,43 | 655,85 | 1186,36 |
| 2.13. | Общехозяйственные расходы, в том числе отнесённые к ним: | тыс. руб. | 96361,94 | 125163,64 | 175862,18 | 165810,01 | 106545,42 |
| 2.13.1. | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.13.2. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 28,88 | 26,16 | 23,79 | 16,33 | 18,80 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[11] | 2018[11] | 2019[12] | 2020[12] | 2021[12] |
| 2.14. | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе: | тыс. руб. | 36417,45 | 48123,68 | 26975,15 | 22074,45 | 49781,73 |
| 2.14.1. | Информация об объёмах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | × | | | | | |
| 2.15. | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации | тыс. руб. | 996828,95 | 1016689,11 | 862746,47 | 887050,88 | 317464,88 |
| 3. | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -55643,00 | -61967,53 | -50368,25 | -96542,04 | -87502,62 |
| 4. | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -933241,00 | 0,00 | 0,00 | -98490,47 | -126409,26 |
| 4.1. | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 14101,45 | 34696,80 | 0,00 |
| 5. | Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счёт их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки | тыс. руб. | 28954,19 | 26387,76 | 111775,08 | 57528,48 | 913009,05 |
| 6. | Стоимость переоценки основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Годовая бухгалтерская отчётность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | × | | | | | |
| 8. | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для | Гкал/ч | 1036,30 | 1036,30 | 956,30 | 993,38 | 993,38 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[11] | 2018[11] | 2019[12] | 2020[12] | 2021[12] |
| | осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | | | | | | |
| | Саранская ТЭЦ-2 | Гкал/ч | 744,00 | 744,00 | 664,00 | 704,00 | 704,00 |
| | Квартальные котельные | Гкал/ч | 292,30 | 292,30 | 292,30 | 289,38 | 289,38 |
| 9. | Тепловая нагрузка по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 869,45 | 888,57 | 848,10 | 817,03 | 807,54 |
| 10. | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 2089,31 | 2217,83 | 1886,44 | 1797,41 | 1706,73 |
| 11. | Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном: | тыс. Гкал | 2080,31 | 2207,59 | 1878,39 | 1804,31 | 1467,14 |
| 12.1. | По приборам учёта | тыс. Гкал | 1922,64 | 2020,96 | 1718,11 | 1646,76 | 1314,11 |
| 12.2. | Расчётным путём (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 157,67 | 186,64 | 160,28 | 157,55 | 153,03 |
| 13. | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утверждённые уполномоченным органом | Гкал/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 276687,46 |
| 14. | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 233,31 |
| 15. | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 214,66 | 218,00 | 212,76 | 211,92 | 259,29 |
| 16. | Среднесписочная численность административно- | чел. | 85,70 | 84,43 | 76,26 | 62,37 | 83,86 |

| № п/п | Информация, подлежащая раскрытию | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2017[11] | 2018[11] | 2019[12] | 2020[12] | 2021[12] |
| | управленческого персонала | | | | | | |
| 17. | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 145,79 | 145,25 | 142,95 | 141,75 | 144,00 |
| | Саранская ТЭЦ-2 | кг у. т./Гкал | 142,86 | 142,19 | 139,27 | 137,61 | 140,00 |
| | Квартальные котельные | кг у. т./Гкал | 155,72 | 155,86 | 155,58 | 154,77 | 156,27 |
| 18. | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемой деятельности | тыс. кВт×ч/ Гкал | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,03 | 0,04 |
| 19. | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключённым в рамках осуществления регулируемой деятельности | $м^3$/Гкал | 0,50 | 0,13 | 0,13 | 0,31 | 0,34 |

Текущим долгосрочным периодом регулирования филиала «Мордовский» ПАО «Т Плюс» является 2019-2023 годы. В рамках периода установлены следующие долгосрочные параметры: индекс эффективности операционных расходов в 2019-2020 гг. – 1% (далее – 2 %), базовый уровень операционных расходов (при установлении тарифов на тепловую энергию) на 2019 год – 257,08 млн. руб.

## 4.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения

### 4.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Предприятие, предоставляющее услуги водоснабжения – МП «Саранскгорводоканал».

Централизованная система водоснабжения городского округа Саранск состоит из комплекса сооружений, устройств и трубопроводов для забора, подготовки, хранения и подачи к потребителям питьевой воды. Источниками водоснабжения является артезианские скважины пяти водозаборных узлов (Рудненский, Новотроицкий, Пензятский, Саранский (городской), водозабор СРК. Водозаборные узлы позволяют обеспечивать на сегодняшний день 136,02 тыс. $м^3$/сутки воды. Водозаборы находятся в удовлетворительном состоянии.

Население, предприятия и организации городского округа Саранск обеспечиваются питьевой водой из единой городской централизованной системы водоснабжения, которая состоит: насосная станция первого подъёма воды; павильон артезианской скважины; резервуар воды; насосная станция второго подъёма воды; трубопровод; резервуар чистой воды; населённый пункт

Система водоснабжения ГО Саранска характеризуется надёжностью, так как имеет значительные запасы мощностей насосных станций и пропускную способность водоводов. Бесперебойное водоснабжение и пожаротушение обеспечивается благодаря кольцевым водопроводным сетям. Централизованную систему водоснабжения городского округа Саранск состоит из нескольких самостоятельных систем: г. Саранск, р.п. Ялга, п. Луховка, п. Озёрный; с. Грибоедово, с. Горяйновка, с. Монастырское, с. Зыково, д. Полянки. В населённых пунктах городского округа Саранск – п. Добровольный, д Ивановка, д. Танеевка, с. Напольная Тавла – централизованная система водоснабжения отсутствует. В п. Николаевка к западу от существующей застройки, район малоэтажного строительства, система водоснабжения также отсутствует.

Новотроицкий водозабор эксплуатируется с 1998 года. В его состав входит Новотроицкий и Лемдяйский участки с десятью артезианскими скважинами, с величиной утверждённых запасов 20,0 тыс. $м^3$ и средним ежесуточным водоотбором 18,3 тыс. $м^3$.

Рудненский водозабор эксплуатируется с 1979 года. В его состав входит 21 артезианская скважина, и насосная станция второго подъёма с коммуникациями электрообеспечения и системой водоводов. Утверждённые запасы составляют 25,7 тыс. $м^3$/сутки. Фактический водоотбор составляет 21,3 тыс. $м^3$/сутки.

На водозаборе эксплуатируется 13 артезианских скважин, и 3 скважины в резерве.

- Пензятский водозаборный узел эксплуатируется с 1969 года. В состав водозабора входят 27 артезианских скважин, насосные станции второго и третьего подъёмов с пятью резервуарами чистой воды, коммуникациями электроснабжения и системой водоводов.

За более чем пятидесятилетнюю эксплуатацию статический уровень подземных вод водоносного горизонта снизился более чем на 70 метров. В настоящее время в работе ежесуточно находится 15 арт. скважин, 12 – в резерве.

Смешанная вода с ВНС 2-го подъёма Пензятского водозабора подаётся на ВНС 3-го подъёма Пензятского водозабора и в разводящие сети северо-западной части города. С ВНС 3-го подъёма Пензятского водозабора вода подаётся в северо-западную, северо-восточную и центральную части города и в основную часть юго-запада.

Наиболее интенсивное строительство и эксплуатация артезианских скважин центрального водозабора начато с начала 60-х годов прошлого века по мере развития города Саранска. Центральный водозабор подразделяется на ряд локальных водозаборных узлов: юго-западный, северо-восточный, и отдельно стоящих артезианских скважин, а также водозаборов пригородных населённых пунктов городского округа Саранск. Величина утверждённого лицензионного водоотбора составляет порядка 19,5 тыс. $м^3$/сутки.

Водозабор Саранского резинотехнического комбината (СРК), в настоящее время не эксплуатируется. Подземные воды с водозабора СРК с августа 2009 года в системе централизованного водоснабжения не используются и планируется его закрытие.

В настоящее время в системе водоснабжения города эксплуатируется 27 резервуаров чистой воды общим объёмом 112 590 $м^3$.

Водоснабжение района старой застройки в р. п. Николаевка осуществляется от централизованной системы водоснабжения, с одной из трех задействованной скважины, расположенными на западной окраине р.п. Николаевка.

Скважина осуществляет подпор централизованной системы старой застройки рабочего посёлка Николаевка. В районе новой малоэтажной застройки к западу от существующей, система холодного водоснабжения отсутствует. В дальнейшей перспективе существует план по строительству водопроводных сетей в данном районе.

Водоснабжение в р.п. Ялга осуществляется с использованием водозаборного узла, расположенного с западной стороны р.п. Ялга в составе 2 резервуаров отъёмом по 500 тыс. $м^3$ каждый и 4 артезианских скважин, 3 из которых были приняты от ОПХ «Ялга», а 1 - от ООО «Алмаз». По двум водоводам Д - 300 мм вода подаётся в разводящую сеть посёлка.

На территории п. Озёрный расположены 2 водозаборные скважины, 1 п. п: напорная башня (50 $м^3$).

В с. Грибоедово существующим водопроводом снабжена улица Советская до реки Атемарка. Водопроводные сети из полиэтиленовых труб Ду100 мм проложены от существующей водозаборной скважины.

В с. Горяйновка есть существующие сети водопровода. Они проложены по пер. Орлова, улицам: Орлова, Молодёжная, Первомайская, Центральная Золёная. Снабжение этих сетей водой производится от существующего водозаборного узла, которой расположен в конце ул. Орлова с западной стороны села.

В с. Монастырское имеются 2 водозаборные скважины и водонапорная башня объёмом 50 $м^3$.

Водопроводные сети из полиэтиленовых труб Д = 100 мм.

В населённых пунктах городского округа Саранск (п. Добровольный, д. Ивановка д. Танеевка, с. Напольная Тавла) – централизованная система водоснабжения отсутствует.

В с.Зыково построены 2 скважины и башня объёмом 50 $м^3$, в д. Полянки построены скважины и башня объёмом 25 $м^3$,Проработка возможных вариантов водоснабжения, учитывая специфику расположения указанных поселков, сёл и деревень и их удалённость от водозаборов МП «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» показала, что сложность, большие затраты финансовых и материальных средств, значительны период времени для строительства водоводов и водозаборных узлов с насосными станциями, особенности рельефа местности определяют из всех возможных вариантов оперативного решения данной проблемы использование ряда имеющихся на территории названных населённых пунктов или в их ближайших окрестностях артезианских скважин.

Многие из них фактически заброшены и являются бесхозными, поскольку их балансовая принадлежность не определена, либо в них осуществляется нелицензионный водоотбор.

Ряд таких скважин эксплуатируются (или находятся на балансе) Организации научного обслуживания «Опытно-производственное хозяйство Ялта» Государственного научного учреждения «Мордовский научно-исследовательский институт сельского хозяйства» Российской академии сельскохозяйственных наук и Путевой машинной станции № 146 и станции Новые Полянки Куйбышевской железной дороги ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению).

### 4.2.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

Таблица 34

Водопроводные насосные станции МП «Саранскгорводоканал»

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, $м^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, $м^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2-ой подъем РВЗ | 1Д 1250/125 а | 1150 | 27600 | 101 | | |
| | | 1Д 1250/125 а | 1150 | 27600 | 101 | * | |
| | | 1Д 630/90 | 630 | 15120 | 90 | | |
| | | 1Д 1250/125 б | 1030 | 24720 | 87 | | |
| | | 1Д 1250/125 б | 1030 | 24720 | 87 | * | |
| | **Итого:** | | | **119760** | | | **20563,5** |
| 2 | 2-ой подъем ПВЗ | SBS 400-710 | 2800 | 67200 | 60 | | |
| | | 20НДС | 3200 | 76800 | 75 | | |
| | | 20НДС | 3200 | 76800 | 75 | * | |
| | | Д 3200/75 | 3200 | 76800 | 75 | | |
| | | 1Д 1250/125 | 1250 | 30000 | 125 | | |
| | | 1Д 1250/125 | 1250 | 30000 | 125 | * | |
| | | 1Д 1250/125 | 1250 | 30000 | 125 | | |
| | | SBS 250-700 | 1000 | 24000 | 110 | | |
| | **Итого:** | | | **411600** | | | **77288,3** |
| 3 | 3-ий подъем ПВЗ | Д 2000-100 а | 1900 | 45600 | 80 | | |
| | | Д 3200/75-2 | 2500 | 60000 | 75 | | |
| | | Д 3200/75-2 | 2500 | 60000 | 75 | * | |
| | | Д 2000-100 а-2 | 1900 | 45600 | 88 | * | |
| | | АД 3200/75 | 2500 | 60000 | 75 | | |
| | | Д 3200/75-2 | 2500 | 60000 | 75 | | |
| | **Итого:** | | | **331200** | | | **66551,4** |
| 5 | ВНС №2 | 1Д 1600/90 б | 870 | 20880 | 30 | | |
| | | 1Д 1600/90 а | 970 | 23280 | 34 | | |
| | | 1Д 1600/90 б | 870 | 20880 | 30 | * | |
| | | 1Д 1600/90 б | 870 | 20880 | 30 | | |
| | | 1Д 1600/90 с | 500 | 12000 | 25 | * | |
| | **Итого:** | | | **97920** | | | **27614,4** |
| 6 | ВНС №3 | ЦКК0 65-250 | 250 | 6000 | 65 | | |
| | **Итого:** | | | **6000** | | | **5400** |
| 7 | ВНС №4 | списано | | | | | |
| | **Итого:** | | | **0** | | | |
| 8 | ВНС №5 | списано | | | | | |
| | **Итого:** | | | **0** | | | |
| 9 | ВНС №7 | списано | | | | | |
| | **Итого:** | | | **0** | | | |
| 10 | ВНС №10 | 1Д 200/90 б | 160 | 3840 | 62 | * | |
| | | 1Д 200/90 б | 160 | 3840 | 62 | | |
| | | 1Д 200/90 б | 160 | 3840 | 62 | | |
| | **Итого:** | | | **11520** | | | **1200** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 11 | ВНС №13 | 1Д 320/50 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | НС 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | НС 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | **Итого:** | | | **11520** | | | **3456** |
| 12 | ВНС №14 | 1Д 315/71 | 315 | 7560 | 71 | * | |
| | | 1Д 315/71 | 315 | 7560 | 71 | | |
| | | 1Д 315/71 | 315 | 7560 | 71 | | |
| | **Итого:** | | | **22680** | | | **6633,2** |
| 13 | ВНС №15 | 1Д 315/71 | 315 | 7560 | 71 | | |
| | | К 100-65-250 | 100 | 2400 | 80 | | |
| | **Итого:** | | | **9960** | | | **2400** |
| 14 | ОВЗ | 140/240 | 630 | 15120 | 108 | | |
| | | 140/240 | 630 | 15120 | 108 | | |
| | | 140/240 | 630 | 15120 | 108 | | |
| | | 1Д 630/90 | 630 | 15120 | 90 | * | |
| | | 1Д 630/90 | 630 | 15120 | 90 | | |
| | | 1Д 630/90 | 630 | 15120 | 90 | | |
| | **Итого:** | | | **90720** | | | **7625,3** |
| 15 | ВНС п.Горяйновка | К 80-50-200 | 80 | 1920 | 80 | | |
| | №23 | К 80-50-200 | 80 | 1920 | 80 | | |
| | **Итого:** | | | **3840** | | | **374,9** |
| 16 | ВНС п.Луховка | 1Д 250/125 | 100 | 2400 | 40 | | |
| | №21 | 1Д 250/125 | 100 | 2400 | 40 | | |
| | **Итого:** | | | **4800** | | | **1008,6** |

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, $м^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 17 | ВНС СВЗ | Д 6300-27-3-1 | 5000 | 120000 | 32 | | |
| | | Д 6300-27-3-1 | 5000 | 120000 | 32 | | |
| | | Д 3200-33 б-2 | 2800 | 67200 | 25 | | |
| | | Д 3200-33 б-2 | 2800 | 67200 | 25 | | |
| | | Д 3200-33 б-2 | 2800 | 67200 | 25 | | |
| | **Итого:** | | | **441600** | | | |
| **Повысительные насосные станции МП «Саранскгорводоканал»** | | | | | | | |
| 1 | ПНС по ул. Ботев- | Hidro G 1 3 CM10-3 | 30 | 720 | 40,5 | | |
| | градская № 21 а | | | | | | |
| | **Итого:** | | | **720** | | | |
| 2 | ПНС по ул. Ботев- | КМ 80-50-200 | 50 | 1200 | 50 | | |
| | градская № 102 б | КМ 80-50-200 | 50 | 1200 | 50 | | |
| | | К100-65-250 а | 90 | 2160 | 67 | | |
| | **Итого:** | | | **4560** | | | |
| 3 | ПНС по ул. Фур- | Granflow УНВ 3 DPV-32-20 | 12 | 288 | 36 | | |
| | манова 48 а | | 12 | 288 | 36 | | |
| | | | 12 | 288 | 36 | | |
| | **Итого:** | | | **864** | | | |
| 4 | ПНС по ул. Коса- | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | рева 70 а | | | | | | |
| | **Итого:** | | | **600** | | | |
| 5 | ПНС по ул. Коса- | Wilo COR-3 MHI | 25 | 600 | 32 | | |
| | рева 13 б | | 25 | 600 | 32 | | |
| | | | 25 | 600 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **1800** | | | |
| 6 | ПНС по ул. Кова- | Wilo COR-2 MHI | 25 | 600 | 32 | | |
| | ленко 23 | | 25 | 600 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **1200** | | | |
| 7 | ПНС по ул. Поле- | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | жаева 159 | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **1200** | | | |
| 8 | ПНС по ул. Веселов- | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | ского 72 а | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **1200** | | | |
| 9 | ПНС по ул. Проспект | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | 60 лет Октября 17 а | КМ 65-50-160 | 25 | 600 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **1200** | | | |
| 10 | ПНС по ул. Б.Хмель- | VinTech EW 2 MHI 1604 | 6 | 144 | 30 | | |
| | ницкого 42 | | 6 | 144 | | | |
| | **Итого:** | | | **288** | | | |
| 11 | ПНС по ул. Ст.Разина 42 | VinTech 2 MHI 405 | 20 | 480 | 26 | | |
| | | | 20 | 480 | | | |
| | **Итого:** | | | **960** | | | |
| 12 | ПНС по ул. Ботевград- | Wilo SE 44263 | 4,5 | 108 | 20 | | |
| | ская77 | | | | | | |
| | **Итого:** | | | **108** | | | |
| 13 | ПНС по ул. Бибиной 1/1 | Wilo SE 44263 | 4,5 | 108 | 20 | | |
| | **Итого:** | | | **108** | | | |
| 14 | ПНС по ул. Бибиной 1/2 | Wilo SE 44263 | 4,5 | 108 | 20 | | |
| | **Итого:** | | | **108** | | | |
| 15 | ПНС по ул. Титова 142-148 | Calpeda MXH-4056 | 9 | 216 | 46 | | |
| | **Итого:** | | | **216** | | | |
| 16 | ПНС по ул. Энгельса 15/1 | ЦККО 65-250 | 250 | 6000 | 65 | | |
| | **Итого:** | | | **6000** | | | |

Таблица 35

Технические характеристики водозаборных узлов с башнями Рожновского

| № п/п | Наименование населённого пункта | Количество водозаборных узлов с указанием количества скважин и номера скважины | Наличие лицензии на подъем воды, срок действия лицензии | Право собственности на объект | Наличие башни Рожновского с указанием объёма, м$^3$ | Наличие частотного преобразователя, да/нет |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ВЗУ Зыково | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04234 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 50 м$^3$ | нет |
| 2 | ВЗУ Монастырское | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04235 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 50 м$^3$ | нет |
| 3 | ВЗУ Полянки | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 04236 ВР, до 28.09.2041 г. | - | 1 – 25 м$^3$ | нет |
| 4 | ВЗУ Горяйновка | 1 ВЗУ, 2 скважины - №1, №2 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 459080 | 1 – 53 м$^3$ | да |
| 5 | ВЗУ Николаевка | 1 ВЗУ, 3 скважины - №1, №2, №3 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 668081 | 1 – 50 м$^3$ | нет |
| 6 | ВЗУ Озёрный | 1 ВЗУ, 3 скважины - №1, №2, №3 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 439604 | 1 – 20 м$^3$ | да |
| 7 | ВЗУ Грибоедово | 1 ВЗУ, 1 скважина - №1 | СРН 00789 ВЭ, до 29.09.2033 г. | 13ГА 710490 | 1 – 10 м$^3$ | нет |

Большая часть сетей водоснабжения города строились в 70-80-хх годах прошлого столетия. Нормативный срок эксплуатации сетей водоснабжения составляет 30 лет. Глобальной реконструкции сети водоснабжения с тех пор не подвергались, часть сетей перекладывалась перед чемпионатом мира 2018 года. Система водоснабжения городского округа Саранск характеризуются 70 % износом практически более половины от общей протяжённости сетей города, за исключением нескольких реконструированных участков (доля реконструированных участков не превышает 13 % от общей протяжённости сетей), и участков, построенных в 1990-2000-е годы.

Согласно данным, предоставленным заказчиком, количество выездов на аварии в сетях водоснабжения за 2019 год составило более 500. Так как основная часть городских сетей имеет кольцевую структуру, то аварии на водоводах устраняются в большинстве случаев без отключения потребителей. Коэффициент аварийности сетей водоснабжения составил за 2019 год 0,31 аварий на 1 км.

С 2009 года чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые, марок ПЭ, ПНД. В настоящие время процент труб ПНД составляет белее 30 %. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Для обеспечения качества воды в процессе её транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Таблица 36

Диаметры и протяжённость водопровода на территории ГО Саранск

| № | Наименование материала трубопровода | Диаметр водопровода, мм | Протяженность участка водопровода, м 2020 | Поступление за 2020 г. | Поступление за 2021 г. | Протяженность участка водопровода, м 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Асбоцемент | 150 | 208,00 | | | 208,00 |

| № | Наименование материала трубопровода | Диаметр водопровода, мм | Протяженность участка водопровода, м 2020 | Поступление за 2020 г. | Поступление за 2021 г. | Протяженность участка водопровода, м 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 200 | 5 135,00 | | | 5 135,00 |
| | | 300 | 3 226,00 | | | 3 226,00 |
| | **Итого:** | | **8 569,00** | **0,00** | **0,00** | 8 569,00 |
| 2 | Железобетон | 300 | 67,00 | | | 67,00 |
| | **Итого:** | | **67,00** | **0,00** | **0,00** | 67,00 |
| 3 | Сталь | 20 | 142,00 | | | 142,00 |
| | | 25 | 86,00 | | | 86,00 |
| | | 32 | 438,20 | | | 438,20 |
| | | 40 | 123,00 | | | 123,00 |
| | | 50 | 3 981,60 | | | 3 981,60 |
| | | 57 | 1 062,00 | | | 1 062,00 |
| | | 76 | 2 585,00 | | | 2 585,00 |
| | | 80 | 911,00 | | | 911,00 |
| | | 89 | 652,00 | | | 652,00 |
| | | 100 | 32 569,40 | | | 32 569,40 |
| | | 150 | 12 890,55 | | | 12 890,55 |
| | | 200 | 10 127,50 | | 2 457,00 | 12 584,50 |
| | | 250 | 3 177,00 | | | 3 177,00 |
| | | 300 | 14 180,80 | | | 14 180,80 |
| | | 350 | 345,00 | | | 345,00 |
| | | 400 | 1 584,00 | | | 1 584,00 |
| | | 500 | 6 098,00 | | | 6 098,00 |
| | | 600 | 25 520,00 | | | 25 520,00 |
| | | 1000 | 18 535,00 | | | 18 535,00 |
| | | 1200 | 18 688,00 | | | 18 688,00 |
| | | 1400 | 7 325,00 | | | 7 325,00 |
| | **Итого:** | | **161 021,05** | **0,00** | **2 457,00** | 163 478,05 |
| 4 | Чугун | 25 | 175,00 | | | 175,00 |
| | | 40 | 48,00 | | | 48,00 |
| | | 50 | 2 651,00 | | | 2 651,00 |
| | | 57 | 255,00 | | | 255,00 |
| | | 76 | 51,00 | | | 51,00 |
| | | 80 | 341,50 | | | 341,50 |
| | | 89 | 57,00 | | | 57,00 |
| | | 100 | 51 507,80 | | | 51 507,80 |
| | | 150 | 74 234,70 | | | 74 234,70 |
| | | 200 | 35 806,00 | | | 35 806,00 |
| | | 250 | 18 952,50 | | | 18 952,50 |
| | | 300 | 13 443,40 | | | 13 443,40 |
| | | 350 | 4 896,00 | | | 4 896,00 |
| | | 400 | 18 706,00 | | | 18 706,00 |
| | | 500 | 30 383,00 | | | 30 383,00 |
| | | 600 | 11 494,00 | | | 11 494,00 |
| | | 1000 | 1 584,00 | | | 1 584,00 |
| | | 1200 | 475,00 | | | 475,00 |
| | **Итого:** | | **265 060,90** | **0,00** | **0,00** | **265 060,90** |
| 5 | Полиэтилен | 32 | 91,00 | | | 91,00 |
| | | 40 | 0,00 | | | 0,00 |
| | | 50 | 0,00 | | | 0,00 |
| | | 63 | 2 801,00 | 1 225,50 | | 2 801,00 |
| | | 80 | 122,00 | | | 122,00 |
| | | 100 | 31 347,90 | 21 113,90 | 4 840,00 | 36 187,90 |
| | | 150 | 12 500,50 | | | 12 500,50 |
| | | 200 | 23 375,05 | 7 998,00 | 2 942,00 | 26 317,05 |
| | | 250 | 8 221,00 | | | 8 221,00 |
| | | 300 | 11 334,50 | | 1 700,00 | 13 034,50 |
| | | 450 | 13 692,50 | | 513,00 | 14 205,50 |
| | | 500 | 1 050,00 | | | 1 050,00 |
| | | 630 | 13 655,00 | | 11 546,00 | 25 201,00 |
| | **Итого:** | | **118 190,45** | **30 337,40** | **21 541,00** | **139 731,45** |
| **ВСЕГО:** | | | **552 908,40** | **30 337,40** | **23 998,00** | **576 906,40** |

Трубопроводы горячего водоснабжения выполнены в основном закольцованными: вода нагревается в котельной, тепловом пункте или бойлерной и подаётся по подающему трубопроводу к потребителям и возвращается назад в котельную по циркуляционному трубопроводу. В централизованной системе горячего водоснабжения прокладка трубопроводов выполнена с двухтрубными и однотрубными стояками.

Для лучшего водораспределения к отдельным точкам потребления воды, а также в целях сохранения одинаковых диаметров по всей высоте здания в однотрубных системах горячего водоснабжения стояки закольцовывают. При кольцевой в схеме для зданий высотой до 5 этажей включительно диаметры стояков раны 25 мм, а для зданий от 6 этажей и выше – диаметром 32 мм. Для того чтобы вода не остывала в полотенцесушителях и доходила горячей до удалённых потребителей в полотенцесушители врезан байпас. Для обеспечения воздухоудаления из системы трубы проложены с уклоном не менее 0,002 к вводу трубопровода. В системах с нижней разводкой воздух удаляют через верхний водоразборный кран. При верхней разводке воздух удаляется через автоматические воздухоотводчики, устанавливаемые в верхних точках систем.

Таблица 37

Общий баланс подачи и реализации воды на территории ГО Саранск

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя, тыс. м$^3$ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Общий объем поднимаемой воды | 25520,33 | 24989,6 | 24551,02 | 23974,4 | 23856,7 |
| 2 | Потери воды при подъёме | | | | | |
| 3 | Расход воды на технологические нужды | 10,63 | 10,63 | 10,63 | 10,63 | 10,63 |
| 4 | Пропущено через очистные сооружения | | | | | |
| 5 | Подача воды в сеть на нужды реализации | 25509,7 | 24978,97 | 24540,39 | 23963,77 | 23846,07 |
| 6 | Потери воды в сети при транспортировке | 5524,8 | 5299,8 | 5035,85 | 4679,28 | 4813,08 |
| 7 | Реализовано воды, в т.ч.: | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 7.1 | Реализация услуг ХВС | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 7.2 | Реализация услуг ГВС | | | | | |
| 7.3 | Реализация услуг технического водоснабжения | | | | | |

Основная доля расхода воды приходится на население города и составляет 11 592,97 тыс. м$^3$ или 61,2 % от общего объёма реализованной питьевой воды. Также, не малая часть приходится на долю прочих потребителей, в состав которых входят теплоснабжающие организации. Вода данными организациями в том числе используется для нужд горячего водоснабжения потребителей округа. На долю прочих потребителей приходится 34,5 % от общего объёма реализуемой питьевой воды.

Таблица 38

Структурный баланс реализации воды по группам абонентов ГО Саранск

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя, тыс. м$^3$ | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Реализация услуг питьевого водоснабжения, в т.ч.: | 19984,9 | 19679,18 | 19504,54 | 19284,49 | 19032,99 |
| 1.1 | Население, в т.ч.: | 11530,37 | 11567,31 | 11402,11 | 11797,63 | 11592,97 |
| 1.1.1 | - ХВС | 11530,37 | 11567,31 | 11402,11 | 11797,63 | 11592,97 |
| 1.1.2 | - ГВС | | | | | |
| 1.2 | Бюджетные потребители, в т.ч.: | 910,31 | 952,08 | 997,47 | 826,97 | 937,45 |
| 1.2.1 | - ХВС | 910,31 | 952,08 | 997,47 | 826,97 | 937,45 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.2 | - ГВС | | | | | |
| 1.3 | Прочие потребители, в т.ч.: | 7544,22 | 7159,79 | 7104,96 | 6659,89 | 6502,57 |
| 1.3.1 | - ХВС | 7544,22 | 7159,79 | 7104,96 | 6659,89 | 6502,57 |
| 1.3.2 | - ГВС | | | | | |

Система водоснабжения города строилась в 70-80-е годы прошлого века. Из-за недостаточных денежных средств реконструкция системы в 90-е начало 2000-х годы не заполнялась. По этой причине, ряд проблем в системе водоснабжения в связи с взносом и техническим несовершенством оборудования. Применительно системе водоснабжения городского округа Саранск выявлены следующие проблемные места:

- 67 % значительный износ сетей водоснабжения и запорной арматуры и, как следствие, значительный коэффициент аварийности (0,31 аварий на 1 км);
- значительный процент потерь (более 20 % от суммарного подъёма воды), обусловленный износом сетей, а также несанкционированными подключениями к сети;
- ввиду отсутствия водоочистного комплекса в составе системы водоснабжения, в составе забранной воды наблюдается не соответствие нормам по санитарно-химическим показателям. В 66 % проб содержание фтора превышало допустимый предел в 1,5 раза. В питьевой воде выявлено также её содержание железа и органических веществ - следствие, появление ржавой воды у потребителей, после кратковременного отключения водоснабжения.
- не 100 % оснащённость системы водоснабжения приборами коммерческого учёта воды и как следствие, сложность в локализации коммерческих потерь (несанкционированные подключения к водопроводной сети).

### 4.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Информация о финансовых результатах, тарифах и структура себестоимости предоставлена только по МП «Саранскгорводоканал», которое является основным поставщиком холодной воды на территории городского округа г. Саранск.

Таблица 39

Финансовые показатели МП «Саранскгорводоканал» (водоснабжение), тыс. руб.

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 418447 | 427641 |
| Себестоимость реализованной продукции | 452929 | 481932 |
| Валовая прибыль | -34482 | -54291 |
| Управленческие расходы | | |
| Прибыль (убыток) от продаж | -34482 | -54291 |

Таблица 40

Структура НВВ МУП МП «Саранскгорводоканал» (водоснабжение)

| № п/п | Наименование статьи расходов | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 (план) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Текущие расходы (себестоимость всего) | тыс. руб. | 469309,39 | 473747,32 | 452881,83 | 481931,63 | 438364,57 |
| 1.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 216732,72 | 202114,50 | 192468,92 | 212250,18 | 158110,90 |
| 1.1.1 | Производственные расходы | тыс. руб. | 182705,77 | 169377,61 | 164656,61 | 165638,04 | 127450,92 |
| 1.1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 4874,78 | 3767,08 | 7834,55 | 7973,61 | 3408,84 |
| 1.1.3 | Реагенты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| № п/п | Наименование статьи расходов | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 (план) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.4 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 4874,78 | 3767,08 | 7834,55 | 7973,61 | 3408,84 |
| 1.1.5 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 59299,05 | 56796,64 | 57884,16 | 38615,74 | 41400,78 |
| 1.1.6 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 65839,02 | 58088,40 | 49397,78 | 34091,17 | 23624,30 |
| 1.1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 52692,92 | 50725,48 | 49540,12 | 84957,52 | 59017,00 |
| 1.1.8 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 10519,15 | 10510,31 | 3968,99 | 19566,74 | 15668,19 |
| 1.1.9 | Административные расходы | тыс. руб. | 23507,80 | 22226,59 | 23843,32 | 27045,39 | 14991,79 |
| 1.2 | Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды | тыс. руб. | 214057,27 | 223583,40 | 210375,17 | 204883,64 | 219215,83 |
| 1.2.1 | Электроэнергия | тыс. руб. | 214057,27 | 223583,40 | 210375,17 | 204883,64 | 219215,83 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 21304,22 | 24927,20 | 25655,92 | 37593,30 | 36703,36 |
| 1.3.1. | Расходы на арендную плату, | тыс. руб. | 4253,93 | 4865,95 | 3975,76 | 3352,86 | 1797,77 |
| 1.3.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 17050,29 | 20061,25 | 21680,16 | 34240,44 | 34905,59 |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 17215,18 | 23122,22 | 24381,82 | 27204,51 | 24334,48 |
| 3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 2426,78 | 3376,19 | 8665,74 | 10025,01 | 3879,07 |
| 3.1 | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | тыс. руб. | 2426,78 | 3376,19 | 8665,74 | 4482,16 | 3879,07 |
| 3.2 | Капитальные вложения | | | | | 5542,85 | |
| | Нормативный уровень прибыли | % | | | | | 0,88 |
| 4 | Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | | | | | 0,00 |
| | Корректировка НВВ | тыс. руб. | | | | | -7338,42 |
| 5 | Итого НВВ | тыс. руб. | 471736,17 | 477123,51 | 461547,57 | 491956,63 | 434905,23 |

В структуре затрат наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда и расходы на покупную электроэнергию.

Тарифы на холодную воду для ГО Саранск представлены в таблице 41. Тарифы ежегодно утверждаются приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

Таблица 41

Тарифы на питьевое водоснабжение и водоотведение для потребителей, находящихся в границах городского округа Саранск[13]

| № п/п | Наименование услуги и потребителей коммунальных услуг | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 13.09. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно | с 01.01. по 30.06. включительно | с 01.07. по 31.12. включительно |
| Питьевое водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Население, исполнители коммунальных услуг (с учётом НДС) | 23,29 | 24,20 | 24,60 | 25,04 | 25,04 | 25,80 | 25,80 | 26,51 | 26,51 | 27,76 |
| 1.2 | Иные потребители (без учёта НДС) | 19,74 | 20,50 | 20,50 | 20,87 | 20,87 | 21,50 | 21,50 | 22,09 | 22,09 | 23,13 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Население, исполнители коммунальных услуг (с учётом НДС) | 11,58 | 12,10 | 12,31 | 12,49 | 12,49 | 13,00 | 13,00 | 14,04 | 14,04 | 19,68 |
| 2.2 | Иные потребители (без учёта НДС) | 9,82 | 10,26 | 10,26 | 10,41 | 10,41 | 10,83 | 10,83 | 11,70 | 11,70 | 16,40 |

[13]Приказ Министерстваэнергетики и тарифной политикиРеспублики Мордовияот 14.12.2017 № 156(в редакцииприказа Республиканскойслужбы по тарифамРеспубликиМордовияот 15.12.2020 № 184).

В соответствии с приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25.11.2021 № 179для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» установлены действующие в 2022 г. тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям холодного водоснабжения.

Таблица 42

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» на 2022 год

| № п/п | Наименование ставки тарифа | Единица измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 1 | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку | руб./куб.м. в сутки | 5 469,94 |
| 2 | Ставка тарифа за протяжённость водопроводной сети | | |
| 2.1. | строительство сети открытым способом | | |
| 2.1.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | 411,81 |
| 2.1.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | 611,311 |
| 2.1.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | 1 431,51 |
| 2.1.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 2 281,42 |
| 2.1.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 3 818,36 |
| 2.1.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |
| | строительство сети методом горизонтально направленного бурения | | |
| I 2.2.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.2.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | 5 324,06 |
| 2.2.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 6 610,86 |
| 2.2.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 10 203,57 |
| 2.2.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении РСО установлены приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовии и структурно представляют собой двухкомпонентный тариф (одноставочный на холодную воду и одноставочный на тепловую энергию).

Таблица 43

# Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения за период 2019-2021 гг.

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 2-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 1-е полугодие | рост к предыдущему п/г | 01.07.2021 - 30.11.2021 | рост к предыдущему п/г |
| 1. | Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | руб./м3 | 134,10 | - | 135,88 | 1,33% | 135,88 | 0,00% | 140,84 | 3,65% | 140,84 | 0,00% | 143,92 | 2,19% |
| 2. | ООО «Управление ЖКХ» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | руб./м3 | 117,67 | - | 120,30 | 2,24% | 120,30 | 0,00% | 123,86 | 2,96% | 123,86 | 0,00% | 128,42 | 3,68% |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 07.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 166 от 11.11.21 | | | |
| 3. | ООО ФСК «РуссТЭК» (Организация применяет упрощённую систему налогообложения) | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | руб./м3 | 135,56 | - | 138,60 | 2,24% | 138,60 | 0,00% | 142,99 | 3,17% | 142,99 | 0,00% | 146,30 | 2,31% |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 214 от 17.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 245 от 16.12.2020 | | | |
| 4. | МП г.о. Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Тарифы на горячую воду для потребителей в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС) | тыс. Гкал | | - | 139,88 | - | 139,88 | 0,00% | 140,88 | 0,71% | 140,88 | 0,00% | 146,23 | 3,80% |
| | Реквизиты документов | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 202 от 14.12.2018. | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 202 от 17.12.2019 | | | | Республиканская служба по тарифам Республики Мордовии. Приказ № 219, 226, 167 от 16.12.2020 | | | |

## 4.3. Характеристика состояния и проблем в системе водоотведения

### 4.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В настоящее время в г. Саранске эксплуатируется централизованная система водоотведения, которая по функциональной принадлежности является полной раздельной и принимает хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды. Предприятие, предоставляющее услуги водоотведения – МП «Саранскгорводоканал».

Система канализации города строилась в два этапа по проектам института «Гипрокоммунводоканал». Строительство первой очереди было завершено в 1969 году, второй – в 1989 году.

### 4.3.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

Сеть водоотведения городских сточных вод является самотёчно-напорной. Охват населения системой канализации в капитальной застройке составляет 99 %, а в индивидуальной – 10 %.

Отвод сточных вод производится на очистные сооружения полной биологической очистки (КОС) проектной производительностью 160,0 тыс. куб.м/сут. с выпуском в реку Инсар. Очистные сооружения эксплуатируются с 1970 года, требуется реконструкция.

Среднесуточный существующий объём канализационных стоков составляет около 110 тыс. куб.м/сут.

Площадка Саранских городских очистных сооружений канализации расположена в 7 км на северо-восток от города, на склоне коренного берега долины р. Инсар, ниже города по течению.

Водоотведение в городе осуществляется по следующей схеме:

Сточные воды от северо-западного планировочного района системой самотёчных коллекторов поступают в коллектор №4, проложенный вдоль правого берега ручья Мыряловка и подаются в КНС № 4 (ул. Пушкина). Далее по двум ниткам напорного трубопровода стоки подаются в коллектор № 7 и далее в главный коллектор.

Сточные воды от посёлка ТЭЦ-2 по самотёчному коллектору подаются в КНС № 9 и далее по двум ниткам напорного трубопровода поступают в главный коллектор.

Сточные воды от южного планировочного района системой самотёчно-напорных коллекторов и насосных станций перекачки подаются на КНС № 1 (п. Николаевка) и далее по самотёчному коллектору № 2 – на КНС № 2 (ул. Красная). На КНС № 2 системой самотёчных коллекторов также подаются сточные воды от центрального и юго-западного планировочных районов.

От КНС № 2 по самотечно-напорному коллектору № 3 сточные воды подаются на КНС № 3, сюда же системой самотечно-напорных коллекторов и насосных станций перекачки подаются сточные воды от северо-восточного планировочного района и от п. Озёрный.

От КНС № 3 (пр. Ленина) сточные воды по главному самотечно-напорному коллектору поступают на городские очистные сооружения. В настоящее время проложен новый участок напорной части главного коллектора Д 1200 мм, протяжённостью 3 км.

Выполнена реконструкция КНС № 2, № 3, № 6, КНС в районе турбазы «Золёная роща».

В целом существующая система канализации города работает с перегрузкой и имеет износ 70 %, что сказывается на стабильности её работы. Ряд сетей и коллекторов в центральной части города имеют малую пропускную способность и подлежат перекладке.

Протяжённость канализационных сетей по городу – 397,5 км.

Посёлок им. Гагарина, жилой квартал «Кирзавод», 44 квартал, села Грибоедово, Макаровка и Горяйновка системы водоотведения не имеют.

В с. Зыково эксплуатируются канализационные очистные сооружения (КОС), производительностью 100 куб. м/сут., входящие в состав муниципального предприятия городского округа Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» На КОС поступают только хозяйственно-бытовые стоки.

В настоящее время на Зыковские КОС поступает в среднем 36,34 куб. м/сут. хозяйственно-бытовых стоков от населения из 5 жилых домов, детского сада и Зыковской средней школы.

Существующая система очистки стоков в п. Зыково включает биологическую очистку и вторичное отстаивание. Сброс очищенной сточной воды в р. Инсар производится по самотёчному коллектору Д = 150 мм и находится за чертой населённого пункта на расстоянии 250 м от Зыковских КОС. Техническое состояние КОС удовлетворительное. Износ оборудования и технологических трубопроводов 60 %.

В п. Добровольный, д. Ивановка, д. Танеевка, с. Напольная Тавла –централизованная система канализации отсутствует.

В р. п. Ялга построены канализационные сети в 2014 г.

**п. Озёрный**

В настоящее время в п. Озёрный отвод канализационных стоков осуществляется от муниципальных домов по улицам Тепличная и Молодёжная.

Существующие стоки самотёком поступают в канализационную насосную станцию. От КНС напорные стоки принимаются в колодец-гаситель, который расположен на территории ГУП РМ «Тепличное» и далее самотёком стоки поступают в существующую сеть канализации Д 600мм (в районе инфекционной больницы г. Саранска), с дальнейшим отводом их на городские очистные сооружения.

Протяжённость канализационных сетей – 2700 п.м.

Общий объём сточных вод 355 куб. м/сут.

**с. Горяйновка**

Канализация в с. Горяйновка в настоящее время предусмотрено существующими сетями Д 150 только от муниципальных многоэтажных домов, которые находятся с правой стороны ул. Орлова при въезде на эту улицу со стороны дороги Саранск-Кочкурово и от здания средней школы. Сточные воды самотёком поступают на существующие очистные сооружения, которые расположены в восточной части с. Горяйновка за зерноочистительным комплексом (ОПХ «1 Мая»). Очистные сооружения в настоящее время не функционируют.

**с. Монастырское**

Сети канализации проходят от школы по ул. Школьная через речку в поле, очистных сооружений нет.

Таблица 44

Параметры сетей водоотведения МП «Саранскгорводоканал»

| №п/п | Наименование материала трубопровода | Диаметр канализации, мм | Протяжённость, п.м. 2020 | Поступление за 2019 г. | Поступление за 2020 г. | Поступление за 2021 г. | Протяжённость, п.м. 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Асбоцемент | 100 | 814,00 | | | | 814,00 |
| | | 200 | 12 474,90 | | | 156,00 | 12 630,90 |
| | | 250 | 155,00 | | | | 155,00 |
| | | 300 | 6 573,60 | | | | 6 573,60 |
| | | 350 | 517,00 | | | | 517,00 |
| | | 400 | 3 298,00 | | | | 3 298,00 |
| | | 500 | 290,00 | | | | 290,00 |
| | | 600 | 163,10 | | | | 163,10 |
| | **Итого:** | | **24 285,60** | **0,00** | **0,00** | **156,00** | **24 441,60** |
| 2 | Чугун | 100 | 732,40 | | | | 732,40 |
| | | 150 | 6 138,10 | | | | 6 138,10 |
| | | 200 | 2 735,40 | | | | 2 735,40 |
| | | 250 | 85,00 | | | | 85,00 |
| | | 300 | 5 004,70 | | | | 5 004,70 |

| №п/п | Наименование материала трубопровода | Диаметр канализации, мм | Протяжённость, п.м. 2020 | Поступление за 2019 г. | Поступление за 2020 г. | Поступление за 2021 г. | Протяжённость, п.м. 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 400 | 4 014,00 | | | | 4 014,00 |
| | | 500 | 705,00 | | | | 705,00 |
| | | 600 | 2 770,00 | | | | 2 770,00 |
| | **Итого:** | | **22 184,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **22 184,60** |
| 3 | Ж/бетон | 100 | 3 583,00 | | | | 3 583,00 |
| | | 150 | 18,00 | | | | 18,00 |
| | | 200 | 1 700,00 | | | | 1 700,00 |
| | | 300 | 10 936,00 | | | | 10 936,00 |
| | | 400 | 4 266,00 | | | | 4 266,00 |
| | | 500 | 4 423,00 | | | | 4 423,00 |
| | | 600 | 8 158,00 | | | 2 930,00 | 11 088,00 |
| | | 700 | 10 295,00 | | | | 10 295,00 |
| | | 800 | 928,00 | | | | 928,00 |
| | | 900 | 4 536,00 | | | | 4 536,00 |
| | | 1000 | 8 121,00 | | | | 8 121,00 |
| | | 1200 | 251,00 | | | | 251,00 |
| | | 1500 | 208,00 | | | | 208,00 |
| | **Итого:** | | **57 423,00** | **0,00** | **0,00** | **2 930,00** | **60 353,00** |
| 4 | Керамика | 50 | 200,00 | | | | 200,00 |
| | | 100 | 7 563,50 | | | | 7 563,50 |
| | | 150 | 76 092,60 | | | | 76 092,60 |
| | | 200 | 47 476,50 | | | | 47 476,50 |
| | | 250 | 8 127,90 | | | | 8 127,90 |
| | | 300 | 16 637,10 | | | | 16 637,10 |
| | | 350 | 1 360,00 | | | | 1 360,00 |
| | | 400 | 6 221,00 | | | | 6 221,00 |
| | | 500 | 3 845,60 | | | | 3 845,60 |
| | | 700 | 1 920,00 | | | | 1 920,00 |
| | | 750 | 249,00 | | | | 249,00 |
| | | 900 | 1 050,00 | | | | 1 050,00 |
| | **Итого:** | | **170 743,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **170 743,20** |
| 5 | Сталь | 100 | 30,00 | | | | 30,00 |
| | | 150 | 3 000,00 | | | | 3 000,00 |
| | | 250 | 6 600,00 | | | | 6 600,00 |
| | | 300 | 115,00 | | | | 115,00 |
| | | 350 | | | | | 0,00 |
| | | 400 | 5 081,00 | | | | 5 081,00 |
| | | 450 | 12,00 | | | | 12,00 |
| | | 530 | 526,00 | | | | 526,00 |
| | | 600 | 11,00 | | | | 11,00 |
| | | 630 | 548,00 | | | | 548,00 |
| | | 800 | 12,00 | | | | 12,00 |
| | | 1000 | 5,00 | | | | 5,00 |
| | | 1200 | | | | | 0,00 |
| | | 1400 | | | | | 0,00 |
| | **Итого:** | | **15 940,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **15 940,00** |
| **6** | Полиэтилен | 100 | 838,00 | | | | 838,00 |
| | | 160 | 23 923,60 | 44,00 | | 1 768,00 | 25 691,60 |
| | | 225 | 28 744,40 | 282,00 | | 2 332,00 | 31 076,40 |
| | | 250 | 142,00 | | | | 142,00 |
| | | 315 | 12 913,30 | 667,00 | | 765,00 | 13 678,30 |
| | | 350 | 730,00 | | | | 730,00 |
| | | 400 | 4 291,50 | | | | 4 291,50 |
| | | 450 | 7 037,90 | | | | 7 037,90 |
| | | 630 | 12 573,60 | | | | 12 573,60 |
| | | 800 | 7 744,30 | | | | 7 744,30 |

| №п/п | Наименование материала трубопровода | Диаметр канализации, мм | Протяжённость, п.м. 2020 | Поступление за 2019 г. | Поступление за 2020 г. | Поступление за 2021 г. | Протяжённость, п.м. 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1000 | | | | | 0,00 |
| | | 1200 | | | | | 0,00 |
| | **Итого:** | | **98 938,60** | **993,00** | **0,00** | **4 865,00** | **103 803,60** |
| **ВСЕГО:** | | | **389 515,00** | **993,00** | **0,00** | **7 951,00** | **397 466,00** |

Структура канализационных сетей представляет собой классическую схему. В микрорайонах многоэтажных домов выпуски подключаются к внутриквартальным сетям, которые объединяются и транспортируются стоки в уличные сети. Жилые дома и здания, располагающиеся вдоль улиц, подключаются непосредственно к уличным сетям. Рельеф местности города не ровный и имеет незначительные перепады высот. Но есть и ровные участки местности, на которых трубопроводы при таком рельефе и малом расходе должны иметь значительный уклон не менее 0,008 для диаметров 150 мм и 0,007 для диаметров 2200 мм. Самотёчные трубопроводы заглубляются на глубину от 1,2 до 7,0 м.

Канализационные сети, самотёчные и напорные. Материал канализационных труб – чугун, асбестоцемент, керамика, железобетон, полиэтилен, сталь. Процент износа канализационных сетей более – 70 %.

Текущие и капитальные работы планируются на основе периодических объектов, отказов элементов системы, дефектных ведомостей и проектно-сметной документации.

Для ликвидации аварий, связанных с земляными работами, имеются: экскаваторы, машины горизонтально направленного бурения (ГНБ), бульдозеры, краны, грузовые машины различного назначения. Для устранения засоров на самотёчных сетях выездными бригадами применяются ручные «тросы» с направляющими для работ колодцах и гидродинамические машины.

Таблица 45

Канализационные насосные станции МП «Саранскгорводоканал»

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, $м^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | КНС №1 | СД 450/56 | 450 | 10800 | 56 | | |
| | | СД 450/56 | 450 | 10800 | 56 | | |
| | | СД 450/56 | 450 | 10800 | 56 | | |
| | **Итого:** | | | **32400** | | | **4299,4** |
| 2 | КНС №2 | Caprari KKCD300TB+200042N1\ ES | 540 | 12960 | 48 | | |
| | | Caprari KKCD300TB+200042N1\ ES | 540 | 12960 | 48 | | |
| | | Caprari KKCD300TB+200042N1\ ES | 540 | 12960 | 48 | в часы разбора | |
| | | Caprari KKCD300TB+200042N1\ ES | 540 | 12960 | 48 | | |
| | **Итого:** | | | **51840** | | | **32547,1** |
| 3 | КНС №3 | СД 2400/75 | 2400 | 57600 | 75 | | |
| | | KSB 1990/47 | 1990 | 47760 | 47 | | |
| | | KSB 1990/47 | 1990 | 47760 | 47 | | |
| | | KSB 1990/47 | 1990 | 47760 | 47 | | |
| | | KSB 1990/47 | 1990 | 47760 | 47 | | |
| | | KSB 1990/47 | 1990 | 47760 | 47 | | |
| | **Итого:** | | | **296400** | | | **77500** |
| 4 | КНС №4 | У 900/90 | 900 | 21600 | 90 | | |
| | | СД 450/95-2 | 450 | 10800 | 95 | в часы разбора | |

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, $м^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, $м^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | СД 450/95-2 | 450 | 10800 | 95 | | |
| | | У 900/90 | 900 | 21600 | 90 | | |
| | **Итого:** | | | **64800** | | | **11404,4** |
| 5 | КНС №6 | Caprari KKCD300TE+160042N1\ ES | 540 | 12960 | 39 | | |
| | | Caprari KKCD300TE+160042N1\ ES | 540 | 12960 | 39 | в часы разбора | |
| | | Caprari KKCD300TE+160042N1\ ES | 540 | 12960 | 39 | | |
| | **Итого:** | | | **38880** | | | **22917,3** |
| 6 | КНС №9 | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | **Итого:** | | | **11520** | | | **1267,8** |
| 7 | КНС №19 | СД 160/10 | 160 | 3840 | 10 | | |
| | | СД 160/10 | 160 | 3840 | 10 | | |
| | | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | в часы разбора | |
| | **Итого:** | | | **11520** | | | **1220,5** |
| 8 | КНС п.Авторемзавод | Wilo mfy 2016w11 | 250 | 6000 | 42 | | |
| | | Wilo mfy 2016w11 | 250 | 6000 | 42 | | |
| | | Wilo mfy 2016w11 | 250 | 6000 | 42 | | |
| | **Итого:** | | | **18000** | | | **544,3** |
| 9 | КНС п.Луховка | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | **Итого:** | | | **7680** | | | **519,2** |
| 10 | КНС п.Озерный | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | | СД 160/45 | 160 | 3840 | 45 | | |
| | **Итого:** | | | **7680** | | | **622,2** |
| 11 | КНС №8 | СМ 150-125 | 200 | 4800 | 20 | | |
| | | СМ 150-125 | 200 | 4800 | 20 | | |
| | | СМ 800/56 | 800 | 19200 | 56 | в часы разбора | |
| | **Итого:** | | | **28800** | | | **2678,1** |
| 12 | КНС в р-не р. Тавла | Flygt 3231/605-5185 | 700 | 16800 | 24 | | |
| | | Flygt 3231/605-5185 | 700 | 16800 | 24 | | |
| | | Flygt 3231/605-5185 | 700 | 16800 | 24 | | |
| | **Итого:** | | | **50400** | | | **4980,5** |
| 13 | КНС 2-ая Набережная | Wilo-EMU FA10/65E-282+T20/1-4/25G | 210 | 5040 | 30 | | |
| | | Wilo-EMU FA10/65E-282+T20/1-4/25G | 210 | 5040 | 30 | | |
| | **Итого:** | | | **10080** | | | **995,5** |
| 14 | КНС №1 с. Зыково(д/с) | СД 50/10 | 50 | 1200 | 10 | | |
| | | | | **1200** | | | **26,4** |
| 15 | КНС №2 с. Зыково | СД 16/10 | 16 | 384 | 10 | | |
| | | | | **384** | | | **8,5** |
| 16 | КНС п. Макаровка №1 | Caprari | 72 | 1728 | 19 | | |
| | территория ДПЛ | Caprari | 72 | 1728 | 19 | | |
| | **Итого:** | | | **3456** | | | **345,6** |
| 17 | КНС п. Макаровка №2 | Caprari | 97,2 | 2332,8 | 32 | | |
| | | Caprari | 97,2 | 2332,8 | 32 | | |
| | **Итого:** | | | **4665,6** | | | **699,8** |
| 18 | КНС терр Кирзавода | Caprari | 72 | 1728 | 19 | | |
| | | Caprari | 72 | 1728 | 19 | | |
| | **Итого:** | | | **3456** | | | **345,6** |

| № | Наименование | Марка насоса | Q, м3/час | Q, м$^3$/сутки | Давление м.вод.ст. | Примечание | Q, м$^3$/сутки факт. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 19 | КНС п. Луховка | Caprari | 180 | 4320 | 47 | * | |
| | ЖК Восточный | Caprari | 180 | 4320 | 47 | | |
| | **Итого:** | | | **8640** | | | **717,1** |
| 20 | КНС Зелёная Роща | Caprari KCM 080 LP-015022№1 | 25,6 | 615,17 | 29 | | |
| | | Caprari KCM 080 LP-015022№1 | 25,6 | 615,17 | 29 | | |
| | **Итого:** | | | **1230,34** | | | **301,43** |
| 21 | КНС п.им. Гагарина | Caprari KCW 080 HE+002741№1 | 108 | 2592 | 13,7 | | |
| | | Caprari KCW 080 HE+002741№1 | 108 | 2592 | 13,7 | | |
| | **Итого:** | | | **5184** | | | **648,0** |
| | Всего: | | | 658215,94 | | | |

В связи с тем, что территория города расположена на пересечённой холмистой местности, наиболее серьёзной проблемой является организация сбора и очистки дождевых поверхностных вод. Усугубляется ситуация тем, что в городе не завершены работы по строительству сетей дождевой канализации и их очистных сооружений, слабо развита сеть хозяйственно-бытовой канализации в районах частной застройки, не благоустроены территории, прилегающие к поймам малых рек.

Общая протяжённость сети дождевой канализации в городе в настоящее время составляет порядка 44 км. Из общего объёма дождевого стока отводится по существующим системам канализации лишь около 30 %, а остальная часть стока поступает в водоёмы по рельефу, что ведёт к активизации оползневых процессов, способствующих росту оврагов, заболачиванию, и, как следствие, повышению загрязнения водоёмов.

Наибольшее количество выпусков дождевой канализации приходится на бассейн реки Саранка. В центральной части города сеть дождевой канализации принимает неочищенные дождевые и талые воды с городских территорий и территории организаций и предприятий.

Эти сточные воды сбрасываются без очистки в реку Саранка. Для этого на реке имеется 14 выходов для сброса непосредственно в открытое русло реки.

Сброс из городских дождевых сетей в реку Инсар также осуществляется в открытое русло и в пойму реки (оголовок коллектора в районе Поташного оврага, в районе плотины ТЭЦ-2, в районе г/к «Волга», в районе переулка Ардатовский (по пр. 70 лет Октября, 30), у Благодать Церкви Евангельских Христиан и др.).

Часть поверхностного стока сбрасывается в реку Тавла через 3 выпуска, предвидится увеличение количества ливневых выпусков в связи с активным освоением поймы р. Тавла.

Значительная часть неочищенного дождевого стока с территории жилого массива Светотехстрой приходится на бассейн Блохинского ручья.

С целью охраны поверхностных вод разработана Программа, мероприятия которой направлены на оздоровление водных объектов на территории городского округа, формирование и развитие системы очистных сооружений ливневого стока, создание и поддержание благоприятных условий жизни, труда и отдыха населения.

Реализация мероприятий данной Программы будет начальным этапом создания системы очистки ливневого стока городского округа.

Проблемным вопросом в части сетевого канализационного хозяйства является износ бетонных ёмкостей и основного оборудования очистных сооружений, первая очередь которых была введена в эксплуатацию 1970 году.

Вследствие длительной эксплуатации в агрессивной среде городских очистных сооружений канализации, использование устаревшей технологии по нормативно-допустимому сбросу, необходима реконструкция объектов ОСК с установлением железобетонных конструкций резервуаров, аэротенков и отстойников, а также заменой технологического, электрического

оборудования и инженерных коммуникаций. А также истечение срока эксплуатации трубопроводов. Основные средства по водоотведению имеют высокий износ порядка 70 %.

Следовательно, одним из основных приоритетов в водоотведении городского округа является соответствие требуемым нормативам качества сточных вод.

Важнейшая задача на данный момент – это сохранение и улучшение показателей качества очистки сбросных вод на выпуске ОСК, для чего необходима реконструкция существующих очистных сооружений с целью очистки и обеззараживания сточных вод, поступающих в реку Инсар, до показателей, установленных нормативами предельно допустимых концентраций и ориентировочно безопасных уровней воздействия вредных веществ для водных объектов (водоём рыбохозяйственного значения I категории).

Строительство новой линии очистных сооружений не в полной мере решает текущие проблемы эксплуатации существующего комплекса ОСК:

- значительный физический износ основных средств существующего технологического оборудования I и II очередей строительства (разрушение стальных железобетонных конструкций технологических ёмкостей);
- производительности новой линии 65 тыс.м$^3$/сут с более качественной очисткой и обеззараживанием УФ-излучением сточных вод на выпуске не достаточно для покрытия нужд городского округа если законсервировать существующие устаревшие линии общей производительностью на 160 тыс.м$^3$/сут, а при эксплуатации всего комплекса в целом смешения сточных вод от старых и новой линий (новая линия 28,9 % от общего объёма сброса) результирующие химические и бактериологические анализы сточных вод на выпуске в р. Инсар практически не изменятся;
- отпадает необходимость обеззараживания УФ-излучением сточных вод имеющейся только на новой линии, так как обработке будет подвергнуто только 28,9% общего объёма сброса, смешиваясь с остальным объёмом не обеззараженных стоков 71,1 % со старых линий на выпуске ничего не изменит по бактериологическим анализам, на УФ обработку новой линии необходима мощность 235, 1 кВт или годовое потребление электроэнергии 2059476 кВт ч/год будет расходоваться не рационально;
- аэротенки новой линии, значительно заглублены в землю, следовательно- глубокие резервуары и удалены относительно существующей воздуходувной станции, что значительно усложнит их аэрацию приведёт к заиливанию и гниению осадка в случае мешалок.

### 4.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Информация о финансовых результатах, тарифах и структура себестоимости предоставлена только по МП «Саранскгорводоканал», которое является основным поставщиком холодной воды на территории городского округа г. Саранск.

Таблица 46

Финансовые показатели МП «Саранскгорводоканал» (водоотведение)

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 237946 | 243463 |
| Себестоимость реализованной продукции | 308423 | 515697 |
| Валовая прибыль | -70477 | -272234 |
| Управленческие расходы | | |
| Прибыль (убыток) от продаж | -70477 | -272234 |

Таблица 47

Структура НВВ МУП МП «Саранскгорводоканал» (водоснабжение)

| № п/п | Наименование статьи расходов | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 (план) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Текущие расходы (себестоимость всего) | тыс. руб. | 242913,86 | 280876,22 | 308375,85 | 515696,98 | 271817,94 |
| 1.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 142330,08 | 159768,43 | 170082,84 | 181983,21 | 119746,33 |
| 1.1.1 | Производственные расходы | тыс. руб. | 122753,28 | 128086,26 | 140034,70 | 143386,67 | 101906,16 |
| 1.1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | тыс. руб. | 2950,42 | 2683,48 | 3307,42 | 5903,19 | 5327,98 |
| 1.1.3 | Реагенты | тыс. руб. | | | | 2494,81 | 966,52 |
| 1.1.4 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 2950,42 | 2683,48 | 3307,42 | 3408,38 | 4361,46 |
| 1.1.5 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы: | тыс. руб. | 45001,25 | 49333,42 | 56647,35 | 45437,12 | 43720,17 |
| 1.1.6 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 49842,07 | 50609,05 | 47926,62 | 16197,00 | 9714,23 |
| 1.1.7 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 24959,54 | 25460,31 | 32153,30 | 75849,36 | 43143,78 |
| 1.1.8 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1778,02 | 12308,72 | 6136,57 | 11316,68 | 6300,58 |
| 1.1.9 | Административные расходы | тыс. руб. | 17798,78 | 19373,45 | 23911,57 | 27279,86 | 11539,59 |
| 1.2 | Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды | тыс. руб. | 76875,71 | 94249,71 | 108321,74 | 108564,34 | 111729,57 |
| 1.2.1 | Электроэнергия | тыс. руб. | 76875,71 | 94249,71 | 108321,74 | 108564,34 | 111729,57 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия | тыс. руб. | | | | | |
| 1.3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 13957,23 | 16451,85 | 19803,09 | 27286,43 | 29890,52 |
| 1.3.1. | Аренда земельных участков | тыс. руб. | 5217,07 | 4842,45 | 5810,80 | 2785,60 | 2866,53 |
| 1.3.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 8740,16 | 11609,40 | 13992,29 | 24500,83 | 27023,99 |
| 1.3.3. | Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтённых органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов | тыс. руб. | | | | | |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 9750,85 | 10406,23 | 10168,18 | 197863,00 | 10451,52 |
| 3 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 1837,10 | 2937,97 | 3846,44 | 14480,98 | 15989,43 |
| 3.1 | Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | тыс. руб. | 1837,10 | 2937,97 | 3846,44 | 3078,10 | 4315,19 |
| 3.2 | Капитальные вложения | тыс. руб. | | | | 11402,88 | 11674,24 |
| | Нормативный уровень прибыли | % | | | | | |
| 4 | Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | | | | | |
| | Корректировка НВВ | тыс. руб. | | | | | 11581,08 |
| 5 | Итого НВВ | тыс. руб. | 244750,96 | 283814,19 | 312222,29 | 530177,96 | 299388,45 |

В структуре затрат наибольший удельный вес занимают расходы на оплату труда и расходы на покупную электроэнергию.

Тарифы на водоотведение для ГО Саранск представлены в таблице 41 (разд. 4.2.3). Тарифы ежегодно утверждаются приказами Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

В соответствии с приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25.11.2021 № 179 для МП ГО Саранск «Саранское водопроводно-канализационное хозяйство» установлены действующие в 2022 г. тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям водоотведения.

Таблица 48

Тарифы на подключение (технологическое присоединение централизованной системе водоотведения[14]

| № п/п | Наименование ставки тарифа | Единица измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 1 | Ставка тарифа за подключаемую нагрузку | руб./куб.м. в сутки | 1 311,01 |
| 2 | Ставка тарифа за протяжённость канализационной сети | | |
| 2.1. | строительство сети открытым способом | | |
| 2.1.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.1.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.1.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | руб./м. | 3 584,13 |
| 2.1.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 5 057,64 |
| 2.1.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |
| 2.2. | строительство сети методом горизонтально направленного бурения | | |
| 2.2.1. | диаметром 40 мм и менее | руб./м. | - |
| 2.2.2. | диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.3. | диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.4. | диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | руб./м. | - |
| 2.2.5. | диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)- | руб./м. | 7 974,04 |
| 2.2.6. | диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | руб./м. | 11 208,02 |
| 2.2.7. | диаметром от 250 мм и более | руб./м. | - |

## 4.4. Характеристика состояния и проблем в системе электроснабжения

### 4.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Электроснабжение потребителей городского округа Саранск осуществляется от ТЭЦ-2 (филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс») с установленной электрической мощностью 340 МВт, ГТ ТЭЦ СаранскаяАО «ГТ Энерго» с установленной мощностью 18 МВт, электрических сетей ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго».

Опорной подстанцией (ПС) является ПС 220/110/6 кВ «Саранская», подключённая на напряжении 220 кВ к ПС «Центролит», ПС «Рузаевка» и ПС «Осиновка» (ПАО «ФСК ЕЭС» Нижегородская область).

[14]Приказ Министерстваэнергетики и тарифной политикиРеспублики Мордовияот 14.12.2017 № 156(в редакцииприказа Республиканскойслужбы по тарифамРеспубликиМордовияот 15.12.2020 № 184).

### 4.4.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

Электроснабжение городского округа осуществляется от 24 центров питания, перечень которых приведён в таблице 49.

Таблица 49

Перечень электрических подстанций, расположенных на территории городского округа Саранск

| № п/п | Наименование | Напряжение, кВ | Количество и мощность установленных трансформаторов, шт., МВ·А |
|---|---|---|---|
| 1. | ТЭЦ-2 | 110/35/6<br>110/10<br>110/6 | 2 · 31,5<br>2 · 125<br>2 ·80 |
| 2. | Саранская | 220/110/6 | 2 · 125 |
| 3. | ПС 220/10 Центролит | 220/10 | 2 · 63 |
| 4. | Медпрепараты | 110/6 | 2 · 32 |
| 5. | Северо-Западная | 110/10 | 2 ·25 |
| 6. | ЭВС-1 | 110/6 | 2 · 16 |
| 7. | ЭВС-2 | 110/6 | 1 · 16 + 1 · 15 |
| 8. | 30 км.-Тяговая | 110/10 | 1 · 10 |
| 9. | Резинотехника" | 110/6 | 2 · 31,5 |
| 10. | Восточная | 110/6 | 2 · 40 |
| 11. | Юго-Западная | 110/6 | 2 · 25 |
| 12. | Южная | 110/6 | 2 · 16 |
| 13. | Заводская | 110/6 | 2 · 16 |
| 14. | Северная | 110/6 | 2 · 40 |
| 15. | Эрьзя | 110/10 | 2 · 40 |
| 16. | Центральная | 110/6 | 2 · 25 |
| 17. | СТЗ | 110/10 | 2 · 16 |
| 18. | Рабочая | 110/6 | 2 · 16 |
| 19 | СМЗ | 110/10 | 2 · 16 |
| 20. | Тепличная | 110/10 | 2 · 6,3 |
| 21. | ПС110/10 Центролит | 110/10 | 2 · 40 |
| 22. | Пивовар | 110/6 | 2 · 25 |
| 23 | Посоп | 110/6 | 2 · 25 |
| 24. | Центральная котельная | 35/6 | 2 · 10 |

Распределение электроэнергии по потребителям городского округа на напряжении 6-10 кВ осуществляется по кабельным и воздушным линиям 6-10 кВ через сеть распределительных пунктов (РП) 6-10 кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6-10/0,4 кВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго», АО технической фирмы «Ватт», ООО «Энерголин» и МП ГО Саранск «Горсвет».

Электроснабжение потребителей населённых пунктов, входящих в состав городского округа Саранск, осуществляется по воздушным линиям 6-10 кВ через сеть трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ: п. Озёрный – от ПС 110/10 кВ «Тепличная», д. Танеевка, с. Напольная Тавла, с. Горяйновка, с. Грибоедово, д. Ивановка – от ПС 35/10 кВ «Горяйновка», с. Макаровка, рп. Луховка, с. Куликовка – от ПС 110/10 кВ «Ремзавод», рп. Николаевка, п. Пушкино – от ПС110/6 кВ «Южная», п. Добровольный – от ПС 110/6 кВ «Пивовар», рп. Ялга, с. Монастырское, с. Зыково, д. Полянки – от ПС 110/6 кВ «Заводская».

Износ сетей 6-10 кВ городского округа составляет 75 %, однако в рамках строительства и развития города и его инженерной инфраструктуры постоянно строятся новые ТП 6-10/0,4 кВ и РП 6-10 кВ, проводится новое строительство и реконструкция существующих центров питания 110 кВ, отвечающих современным требованиям надёжности и безопасности. Подстанции 110\6 кВ

«Пивовар» 110/10 кВ «Эрьзя», 110/10 «Северо-Западная» и 110\6 кВ «Восточная» располагают достаточным запасом мощности для технологического присоединения.

Таблица 50

Загрузка существующих центров электропитания филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Наименование подстанции | Количество и мощность трансформаторов | | Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2021 г., МВт |
|---|---|---|---|
| | Количество, шт. | Мощность, МВА | |
| ПС 110/6 Восточная | 2 | 8 | 15,49 |
| ПС 35/10 Горяйновка | 2 | 4,1 | 1,39 |
| ПС 110/6 Заводская | 2 | 32 | 6,47 |
| ПС 110/6 Пивовар | 2 | 50 | 3,93 |
| ПС 110/6 Рабочая | 2 | 32 | 5,67 |
| ПС 110/6 Северная | 2 | 80 | 13,94 |
| ПС 110/10 Северо-Западная | 2 | 50 | 9,67 |
| ПС 110/6 Центральная | 2 | 50 | 7,61 |
| ПС 110/10 Эрьзя | 2 | 80 | 8,79 |
| ПС 110/6 Юго-Западная | 2 | 50 | 12,36 |
| ПС 110/6 Южная | 2 | 32 | 6,97 |
| ПС 110/10 Посоп | 2 | 50 | 6,13 |

Таблица 51

Объём свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ МП ГО Саранск «Горсвет»

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объем свободной для потребителей мощности, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| Наименование ТП | | | | | |
| 1 | ТП-1Г | ЗТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 2 | ТП-2Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 100 |
| 3 | ТП-3Г | ЗТП | 630 | 6\0,4 | 220 |
| 4 | ТП-4Г | ЗТП | 630 | 6\0,4 | 109 |
| 5 | ТП-5Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 0 |
| 6 | ТП-6Г | КТП | 400 | 10\0,4 | 0 |
| 7 | ТП-7Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 8 | ТП-8Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 0 |
| 9 | ТП-9Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 140 |
| 10 | ТП-10Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 11 | ТП-11Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 0 |
| 12 | ТП-12Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 250 |
| 13 | ТП-13Г | МТП | 30 | 10\0,4 | 0 |
| 14 | ТП-14 Г | МТП | 250 | 10\0,4 | 107 |
| 15 | ТП-15Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 49 |
| 16 | ТП-17Г | МТП | 160 | 10\0,4 | 85 |
| 17 | ТП-21Г | МТП | 100 | 10\0,4 | 0 |
| 18 | ТП-22Г | МТП | 400 | 6\0,4 | 60 |
| 19 | ТП-23Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 20 | ТП-24Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 160 |
| 21 | ТП-25Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 312 |
| 22 | ТП-26Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 150 |
| 23 | ТП-27Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 130 |

| № п/п | № ТП | Тип ТП | Общая мощность тр-ров, кВ | Уровень напряжения, кВ | Объем свободной для потребителей мощности, кВт |
|---|---|---|---|---|---|
| 24 | ТП-28Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 130 |
| 25 | ТП-29Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 302 |
| 26 | ТП-30Г | ЗТП | 2×1250 | 6\0,4 | 0 |
| 27 | ТП-31Г | КТП | 400 | 10\0,4 | 150 |
| 28 | ТП-32Г | КТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 29 | ТП-33Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 362 |
| 30 | ТП-34Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 312 |
| 31 | ТП-35Г | КТП | 2×400 | 10\0,4 | 220 |
| 32 | ТП-36Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 33 | ТП-37Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 34 | ТП-38Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 50 |
| 35 | ТП-39Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 0 |
| 36 | ТП-40Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 0 |
| 37 | ТП-42Г | ЗТП | 2×1000 | 6\0,4 | 120 |
| 38 | ТП-43Г | ЗТП | 1000+400 | 6\0,4 | 140 |
| 39 | ТП-44Г | ЗТП | 2×630 | 6\0,4 | 260 |
| 40 | ТП-45Г | КТП | 63 | 10\0,4 | 0 |
| 41 | ТП-46Г | КТП | 2×1000 | 6\0,4 | 630 |
| 42 | ТП-47Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 43 | ТП-48Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 0 |
| 44 | ТП-49Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 45 | ТП-50Г | КТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 46 | ТП-51Г | КТП | 2×400 | 6\0,4 | 135 |
| 47 | ТП-52Г | КТП | 250 | 6\0,4 | 70 |
| 48 | ТП-54Г | КТП | 315 | 6\0,4 | 0 |
| 49 | ТП-55Г | КТП | 2×630 | 6\0,4 | 172 |
| 50 | ТП-56Г | ЗТП | 2×1000 | 10\0,4 | 0 |
| 51 | ТП-57Г | ЗТП | 2×1000 | 10\0,4 | 0 |
| 52 | ТП-58Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 53 | ТП-83Г | ЗТП |  | 6\0,4 | 0 |
| 54 | ТП-99Г | КТП | 180 | 6\0,4 | 5 |
| 55 | ТП-323Г | ЗТП | 2×630 | 10\0,4 | 0 |
| 56 | ТП-555Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 57 | ТП-556Г | КТП | 400 | 6\0,4 | 0 |
| 58 | ТП-622Г | КТП | 160 | 6\0,4 | 0 |
| 59 | ТП-676Г | ЗТП | 2×400 | 6\0,4 | 0 |
| 60 | ТП-728Г | КТП | 63 | 6\0,4 | 17 |
| 61 | ТП-778Г | ЗТП | 2×400 | 10\0,4 | 0 |

Таблица 52

Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ, находящимся на праве собственности и аренды у АО ТФ «Ватт» на 1 квартал 2022 года

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 3 | ул. Рабочая, 1 | 500 | 0 |
| 4 | ул. Московская, 68 | 400 | 38,7 |
| 5 | ул. Горького, 22 | 250 | 0 |
| 6 | ул. Мокшанская, 15 | 580 | 0 |
| 8 | ул. Красноармейская, 22 | 315 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 10 | ул. Лесная, 2 | 180 | 20,5 |
| 11 | пер. Дачный, 2 (насосная станция №2) | 1260 | 99,7 |
| 12 | ул. Б.Хмельницкого, 40 | 1260 | 0 |
| 13 | ул. Коммунистическая, 58 | 315 | 0 |
| 14 | ул. Пролетарская, 38 | 320 | 0 |
| 15 | ул. Большевистская, 27 | 1260 | 0 |
| 17 | пр. Ленина, 4 (дом правительства) | 1260 | 0 |
| 18 | ул. Б.Хмельницкого, 22 | 500 | 25,5 |
| 21 | ул. Терешковой, 24 (радиостанция) | 500 | 0 |
| 22 | ул. Васенко, 7 | 500 | 0 |
| 23 | ул. Васенко, 12 | 430 | 0 |
| 24 | ул. Вокзальная, 9 | 380 | 40,5 |
| 26 | ул. Рабочая, 161 | 1260 | 0 |
| 27 | ул. Рабочая, 169 | 630 | 121 |
| 32 | ул. Строительная, 1 | 400 | 59 |
| 34 | ул. Мазы квартал 44 (с. Берсеневка) | 400 | 0 |
| 34А | с.Берсеневка – 44 квартал | 400 | 0 |
| 36 | ул. Республиканская, 94 (нарсуд) | 520 | 0 |
| 37 | ул. Титова, 43 | 250 | 0 |
| 38 | ул. Саранская, 63 | 250 | 0 |
| 39 | ул. Полежаева, 120 | 400 | 0 |
| 41 | ул. Ленина, п. Николаевка | 400 | 0 |
| 43 | ул. Большевистская, 96 | 800 | 0 |
| 44 | пр. Ленина (нефтебаза) | 400 | 0 |
| 45 | Людские кладбища | 250 | 113,75 |
| 49 | Парк К. и О. им. А.С. Пушкина | 800 | 0 |
| 50 | пр. Ленина, 21 | 1260 | 0 |
| 51 | пр. Ленина, 39 | 315 | 0 |
| 53 | ул. Пионерская, п. Ялга | 100 | 60,5 |
| 55 | ул. Титова, 24 | 400 | 0 |
| 56 | ул. Титова, 18 | 250 | 0 |
| 59 | ул. Докучаева, 10 | 250 | 0 |
| 64 | ул. Советская, 79 | 160 | 6,05 |
| 66 | ул. Заводская,9 п. Пушкарские Выселки | 800 | 0 |
| 69 | п. Николаевка | 250 | 0 |
| 70 | пер. Чайковского, 10 | 250 | 0 |
| 72 | ул. Полежаева, 46 | 1260 | 0 |
| 74 | пр. Ленина, 3 | 1260 | 0 |
| 75 | п. Ялга | 800 | 0 |
| 76 | ул. Короленко, 43 | 250 | 0 |
| 77 | с. Левжа | 500 | 51 |
| 81 | ул. Гагарина, 5 | 315 | 0 |
| 84 | п. Пушкино | 200 | 0 |
| 85 | ул. Полежаева, 57 (рынок "Центральный) | 1260 | 370,7 |
| 86 | пр. Ленина, 10 | 1000 | 0 |
| 88 | ул. Евсевьева (школа № 22) | 800 | 0 |
| 90 | ул. Титова, 30 | 180 | 0 |
| 91 | ул. Полежаева, 48 (баня № 5) | 400 | 0 |
| 92 | ул. Фурманова, 4 | 315 | 0 |
| 93 | ул. Московская (котельная № 46) | 800 | 0 |
| 94 | ОПХ Ялга, МТФ | 250 | 134,5 |
| 96 | ул. Советская, 136 | 315 | 0 |
| 97 | ул. Косарева, 88а | 630 | 0 |
| 98 | ул. Рабочая, 34 | 1260 | 187,2 |
| 100 | пр. Ленина,28 | 1260 | 0 |
| 102 | ул. Демократическая, 30 | 1260 | 0 |
| 103 | ул. Севастопольская, 79 | 250 | 0 |
| 105 | п. Николаевка (школа) | 720 | 116,9 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 106 | ул. Докучаева, 29 (телецентр) | 380 | 0 |
| 107 | пр. Ленина, 47 | 250 | 0 |
| 108 | ул. Большевистская, 5 | 400 | 0 |
| 109 | ул. Пролетарская, 85 | 800 | 0 |
| 111 | ул. Полежаева, 159 | 800 | 0 |
| 112 | ул. Полежаева, 72 | 315 | 0 |
| 114 | ул. Осипенко, 83а | 1260 | 15,4 |
| 115 | ул. Фурманова, 51 | 250 | 0 |
| 116 | пр. Ленина, 26 (поликлиника 1) | 400 | 0 |
| 117 | пр. Ленина, 44 | 400 | 0 |
| 118 | п. ТЭЦ-2 база Росзапчасть | 180 | 70 |
| 120 | ул. Кирова (рынок) | 800 | 0 |
| 122 | ул. Кутузова (скважина) | 320 | 0 |
| 123 | ул. Пуркаева, 11 | 315 | 0 |
| 124 | ул. Мичурина | 400 | 0 |
| 125 | ул. Панфилова, 13 | 250 | 0 |
| 126 | ул. Волочаевская, 13 | 315 | 0 |
| 127 | ул. Щорса, 29 (школа 21) | 320 | 82,9 |
| 128 | ул. Тельмана, 1 | 160 | 0 |
| 129 | ул. Ст. Разина, 33 | 320 | 0 |
| 130 | ул. Фурманова, 34а | 250 | 0 |
| 133 | ул. Советская, 60 (театр) | 2000 | 0 |
| 134 | п. Ялга (школа-интернат) | 250 | 70,1 |
| 135 | ул. Свердлова, 38 п. Николаевка | 250 | 0 |
| 136 | ул. Пушкина, 14а | 400 | 0 |
| 139 | ул. Коммунистическая,86 ГКБСМП | 1260 | 0 |
| 140 | ул. Васенко, 10 | 400 | 0 |
| 142 | ул. Б.Хмельницкого, 70 | 800 | 0 |
| 143 | ул. Ботевградская, 85 | 250 | 36,6 |
| 144 | ул. Ботевградская, 81 | 250 | 36,3 |
| 150 | ул. Студенческая, 11а (МГПИ им. М.Е. Евсевьева) | 720 | 0 |
| 151 | ул. Крылова, 61 | 320 | 0 |
| 153 | ул. Васенко, 6 | 250 | 0 |
| 154 | ул. Демократическая, 120 (школа 14) | 500 | 0 |
| 156 | ул. Студенческая, 13 (МГПИ им. М.Е. Евсевьева) | 400 | 82 |
| 157А | ул. Полежаева | 450 | 0 |
| 158 | ул. Рабочая, 100 | 400 | 22,5 |
| 159 | ул. Дорофеева, 12 | 320 | 0 |
| 160 | с. Монастырск (ферма) | 160 | 17 |
| 161 | ул. Кооперативная, с. Монастырск | 400 | 0 |
| 162 | ул. Советская, п. Зыково | 180 | 0 |
| 165 | ул. Пролетарская, 106 (универмаг) | 800 | 119,2 |
| 166 | ул. Пионерская, 37 п. Ялга | 400 | 0 |
| 167 | ул. Качалова п. Гагарина (школа 13) | 320 | 0 |
| 168 | ул. Полежаева, 60 | 635 | 0 |
| 170 | ул. Ульянова, 34 (тубдиспансер) | 400 | 18 |
| 171 | ул. Полежаева, 105 | 800 | 97,2 |
| 172 | ул. Институтская, 13 | 40 | 16 |
| 173 | ул. Рабочая, 85 (вторцветмет) | 400 | 0 |
| 175 | ул. Дальняя, 7 (санэпидстанция) | 1260 | 0 |
| 177 | пр. 50 лет Октября, 1 | 250 | 0 |
| 178 | ул. М. Расковой, 20 | 315 | 0 |
| 179 | ул. Щорса, 39 | 720 | 72,3 |
| 180 | ул. Юбилейная, д. Полянки | 200 | 0 |
| 181 | ул. Фурманова, 39 | 100 | 0 |
| 182 | п. Добровольный | 250 | 0 |
| 183 | ул. Степная (скважина 10) | 800 | 212 |
| 184 | ул. Кутузова, 9 | 430 | 106,85 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 185 | ул. Московская (парк К. и О. им. А.С. Пушкина) | 250 | 106,1 |
| 187 | ул. М. Расковой, 17а (школа 8) | 200 | 0 |
| 188 | Скважина на пойме реки Инсар | 180 | 17 |
| 189 | ул. Северная, 8 | 630 | 0 |
| 190 | ул. Энергетическая, 10а (школа №3) | 250 | 0 |
| 191 | ул. Кооперативная, 22 | 200 | 0 |
| 192 | ул. Горная, 25 | 400 | 0 |
| 193 | ул. Энергетическая, 12 | 500 | 0 |
| 194 | ул. Энергетическая, 6 | 320 | 0 |
| 195 | ул. Северная (насосная станция №3) | 250 | 0 |
| 197 | пр. Ленина, 8 | 400 | 111,5 |
| 199 | ул. Веселовского, 12 | 400 | 0 |
| 200 | пр. 60 лет Октября, 15 | 250 | 0 |
| 201 | пр. 60 лет Октября, 27 | 800 | 95,9 |
| 202 | пр. 60 лет Октября, 47 | 500 | 0 |
| 203 | ул. Веселовского, 32 | 500 | 0 |
| 204 | ул. Веселовского, 20 | 800 | 29,17 |
| 205 | ул. Веселовского, 3 (лицей №32) | 400 | 51,8 |
| 207 | пр. 50 лет Октября, 22 | 315 | 0 |
| 208 | ул. Косарева, 74 | 800 | 0 |
| 209 | ул. Миронова, 1 | 800 | 0 |
| 210 | ул. Васенко, 32 | 630 | 303,5 |
| 213 | ул. Веселовского, 70 | 715 | 1,18 |
| 214 | пр. 60 лет Октября, 107 | 800 | 0 |
| 215 | пр. 60 лет Октября, 89 (школа 1) | 800 | 176,08 |
| 216 | ул. Набережная, 16 (скважина) | 250 | 0 |
| 217 | ул. Полежаева, 157 | 1260 | 0 |
| 218 | ул. Попова, 49 (котельная) | 800 | 0 |
| 221 | ул. Гагарина, 92 | 630 | 0 |
| 222 | пр. 50 лет Октября, 4 | 315 | 0 |
| 223 | пр. 50 лет Октября, 2 | 315 | 0 |
| 225 | ул. Попова, 53 | 400 | 0 |
| 227 | ул. Косарева (насосная станция 4) | 720 | 0 |
| 230 | пр. 60 лет Октября, 70 | 500 | 0 |
| 231 | ул. Серадзская, 27 | 400 | 0 |
| 232 | ул. Студенческая, 13 | 800 | 0 |
| 233 | ул. Гагарина, 106 | 720 | 0 |
| 234 | ул. Пушкина, 4 | 800 | 0 |
| 235 | ул. Дальняя, 3 | 180 | 105 |
| 236 | ул. Полежаева (АЗС-57) | 200 | 45,4 |
| 237 | ул. Ульянова, 32 (4-я горбольница) | 380 | 0 |
| 238 | ул. Попова, 46 | 315 | 0 |
| 239 | ул. Ульянова, 75 | 800 | 0 |
| 240 | ул. Попова, 58 | 400 | 0 |
| 241 | ул. Ульянова, 83 | 1250 | 807,1 |
| 242 | ул. Шевченко, 68 а | 600 | 0 |
| 243 | ул. Косарева, 84 | 650 | 0 |
| 244 | г. Саранск, б. Эрьзи, 7 | 320 | 0 |
| 245 | пр. 60 лет Октября, 67 | 640 | 0 |
| 246 | пр. 60 лет Октября, 70 | 315 | 10,75 |
| 247 | ул. Рузаевская, 36 а | 1260 | 0 |
| 248 | ул. Ботевградская, 73 | 400 | 0 |
| 252 | ул. Веселовского, 60 (баня №7) | 475 | 0 |
| 253 | ул. Т. Бибиной, 24 (школа №11) | 800 | 0 |
| 255 | ул. Осипенко (АЗС-35) скважина 11 | 250 | 0 |
| 256 | ул. Пролетарская, 44 | 800 | 57,66 |
| 258 | ул. Рязанская, 1 | 250 | 0 |
| 260 | ул. Волгоградская, 78 | 200 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 261 | пер. Вокзальный, п. Ялга | 200 | 85 |
| 265 | г. Саранск, б. Эрьзи, 14 | 800 | 0 |
| 266 | с. Новая Чекаевка | 250 | 0 |
| 269 | ул. Пролетарская, 92 (баня 5) | 630 | 395 |
| 271 | ул. Т. Бибиной, 20 | 1260 | 0 |
| 272 | ул. Республиканская, 96 | 945 | 0 |
| 273 | пр. 50 лет Октября, 36 | 495 | 0 |
| 274 | ул. М. Расковой, 17 | 800 | 0 |
| 275 | ул. Дальняя, 3 (станция переливания крови) | 250 | 113,5 |
| 276 | с. Александровка (очистные сооружения) | 2000 | 0 |
| 277 | ул. Л. Толстого, 4 | 715 | 186,73 |
| 278 | ул. Семашко, 13 | 400 | 0 |
| 279 | ул. М. Расковой, 29 | 250 | 0 |
| 280 | ул. Серадзская, 26 | 320 | 0 |
| 281 | ул. Попова, 26а | 515 | 0 |
| 282 | ул. Семашко, 5а | 800 | 0 |
| 283 | ул. Ульянова, 6 | 430 | 0 |
| 284 | ул. Гагарина, 13 (школа 18) | 800 | 0 |
| 285 | ул. Лесная, 2б (котельная) | 1260 | 0 |
| 286 | ул. Пушкина, 26 | 800 | 0 |
| 287 | ул. Серадзская, 13а | 715 | 0 |
| 288 | ул. Грузинская, 25 (дворец детского творчества) | 800 | 0 |
| 292 | ПВЗ, скважина -24 | 250 | 122,5 |
| 293 | ПВЗ, скважина -23 | 160 | 46 |
| 294 | ПВЗ, скважина -22 | 250 | 122,5 |
| 298 | ПВЗ, скважина -6 | 200 | 80 |
| 302 | ПВЗ, скважина -10 | 160 | 46 |
| 305 | ПВЗ, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 306 | ПВЗ, скважина -12 | 160 | 46 |
| 312 | ул. Ульянова, 32 4-я горбольница (хирургический корпус) | 1260 | 0 |
| 313 | ул. А. Лусс, 4 | 800 | 0 |
| 314 | ул. Пушкина, 20 | 410 | 0 |
| 315 | ул. Первомайская, 22 п. Пушкарские Выселки | 200 | 0 |
| 317 | п. Пушкарские Выселки | 800 | 0 |
| 318 | п. Пушкино (МТФ) | 400 | 240 |
| 321 | пр. Ленина, 29 (к/т Победа) | 400 | 0 |
| 322 | ул. Свердлова, п. Николаевка | 250 | 0 |
| 324 | ул. Токарева | 400 | 0 |
| 326 | ул. Республиканская, 33 | 400 | 181 |
| 327 | ул. Серадзская, 21 (школа 26) | 500 | 0 |
| 330 | ул. Студенческая, 11 | 315 | 0 |
| 331 | с. Александровка (городские очистные сооружения) | 320 | 0 |
| 333 | ул. Московская, 33 (архив) | 400 | 0 |
| 334 | пр. 50 лет Октября, 50 | 315 | 0 |
| 340 | ул. Энгельса, 22 | 400 | 0 |
| 341 | Детская туберкулезная больница | 250 | 62,5 |
| 342 | ул. Веселовского, 33 | 800 | 0 |
| 343 | ул. Семашко, 10 | 250 | 0 |
| 347 | ул. Есенина, 1 | 400 | 21,48 |
| 348 | ул. Пушкина, 44 | 500 | 0 |
| 351 | ПВЗ, скважина -20 | 250 | 122,5 |
| 352 | ул. Есенина, 13 (школа 27) | 500 | 0 |
| 354 | ПВЗ, скважина -17 | 250 | 122,5 |
| 355 | ПВЗ, скважина -18 | 250 | 122,5 |
| 356 | ПВЗ, скважина -19 | 160 | 46 |
| 357 | ул. Белинского (овощехранилище) | 400 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 358 | ул. Пушкина, 48 | 400 | 0 |
| 359 | п. ТЭЦ-2 (химчистка) | 250 | 119,5 |
| 360 | ПВЗ, скважина -21 | 250 | 122,5 |
| 363 | ул. Красная (ФНС-2) | 800 | 76 |
| 364 | ул. Энгельса, 7 | 400 | 0 |
| 365 | ул. Р. Люксембург, 8 | 180 | 0 |
| 366 | скважина, 21, 21а, 21б в районе п/ст. Восточная | 250 | 0 |
| 367 | пр. 70 лет Октября, 160 (школа 28) | 570 | 0 |
| 368 | ул. Косарева, 116а (медсанчасть РТК) | 800 | 184 |
| 369 | ул. Веселовского, ул. А. Лусс, 3а (ПТУ) | 800 | 0 |
| 370 | ул. Пролетарская, 39 | 2000 | 0 |
| 371 | ул. Московская,38 | 1260 | 0 |
| 372 | ул. Веселовского, 53 | 800 | 0 |
| 373 | ул. Есенина, 18 | 800 | 0 |
| 375 | ул. Энгельса, 15 | 315 | 0 |
| 376 | ул. Ульянова, 32 (4-я горбольница) | 800 | 0 |
| 378 | ул. Пионерская, 8 | 440 | 0 |
| 380 | ул. Студенческая, 8 | 715 | 0 |
| 381 | ул. Ботевградская, 21 (МЖК) | 1260 | 0 |
| 382 | пр. 60 лет Октября, 135 | 800 | 0 |
| 383 | ул. Сущинского, 1 | 800 | 0 |
| 384 | ул. Косарева, 21 | 650 | 0 |
| 385 | ул. Сущинского, 11 | 650 | 0 |
| 386 | ул. Сущинского, 9 | 650 | 0 |
| 387 | п. Николаевка (база плодоовощ) | 1260 | 414,5 |
| 391 | ул. Севастопольская, насосная станция №5 | 800 | 0 |
| 392 | ул. Севастопольская (ФНС-6) | 800 | 156 |
| 399 | Зеленая роща (профилакторий) | 1260 | 509,7 |
| 400 | ул. Ст. Разина, 23 | 800 | 0 |
| 401 | пр. Ленина, 102 | 250 | 0 |
| 402 | ул. Т. Бибиной, 9 | 320 | 0 |
| 405 | ул. Энгельса, 13а | 800 | 0 |
| 406 | ул. Энгельса, 13 | 800 | 0 |
| 407 | ул. Р. Люксембург, 20 | 720 | 0 |
| 408 | ул. Фурманова, 3а (пождепо) | 800 | 0 |
| 410 | ул. Транспортная, 17 | 1260 | 0 |
| 411 | ул. Ульянова, 18 | 1260 | 0 |
| 412 | ул. Ульянова, 20 | 1260 | 0 |
| 413 | пр. 60 лет Октября, 14 | 800 | 0 |
| 415 | ул. Металлургов, 7 | 800 | 0 |
| 416 | ул. Войнова, 5 | 500 | 0 |
| 417 | с. Новая Чекаевка | 250 | 0 |
| 418 | ул. Московская, п. Зыково | 200 | 0 |
| 419 | ул. Титова, 142 | 500 | 0 |
| 420 | ул. Докучаева, 29 (телецентр) | 1260 | 605,7 |
| 421 | ул. Студенческая, 12 | 800 | 0 |
| 422 | пр. 50 лет Октября, 31 | 1300 | 0 |
| 423 | ул. Б.Хмельницкого, 33 (дом быта) | 1260 | 0 |
| 426 | ул. Осипенко, скважина -29 | 500 | 0 |
| 427 | ул. Волгоградская, 98 | 440 | 0 |
| 0427А | ул. Псковская, 2а (ГДБ) | 250 | 78,4 |
| 428 | ул. Тургенева, 1 | 250 | 0 |
| 429 | ул. Российская, 13 (ВДНХ) | 800 | 126,3 |
| 431 | ОВЗ, скважина -30 | 250 | 122,5 |
| 433 | п. Ялга скважина №2 ОПХ Ялга | 250 | 147,5 |
| 435 | ул. Косарева, 17 | 400 | 0 |
| 436 | ул. Лихачева, 34 | 400 | 0 |
| 437 | ул. Лихачева, 40 | 630 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 438 | ул. Лихачева, 44 | 440 | 0 |
| 443 | ул. Энгельса, 11а | 250 | 0 |
| 445 | п. Пушкарские Выселки | 250 | 0 |
| 447 | РВЗ, скважина -7 | 250 | 122,5 |
| 448 | РВЗ, скважина -6 | 250 | 122,5 |
| 449 | РВЗ, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 450 | РВЗ, скважина -4 | 250 | 122,5 |
| 452 | РВЗ, скважина -2 | 250 | 122,5 |
| 453 | РВЗ, скважина -1 | 250 | 122,5 |
| 454 | РВЗ, скважина -8 | 250 | 122,5 |
| 462 | РВЗ | 2000 | 290 |
| 463 | ул. Войнова, 11 | 1260 | 0 |
| 464 | ул. Коваленко, 11 | 800 | 0 |
| 465 | ул. Пушкина, 70 | 1260 | 0 |
| 466 | ул. Коваленко, 35 | 800 | 0 |
| 467 | ул. Коваленко, 11 | 800 | 378 |
| 468 | ул. Советская, п. Зыково (школа) | 800 | 0 |
| 470 | ул. Терешковой, 22а | 800 | 0 |
| 471 | ул. Садовая п. Николаевка (ФНС-1) | 500 | 33,5 |
| 472 | ул. Крупская, 14 | 1260 | 0 |
| 473 | ул. Советская, 31 | 800 | 0 |
| 475 | ул. Советская, 137 | 250 | 0 |
| 476 | ул. Войнова, 31 | 400 | 0 |
| 477 | ул. Войнова, 19 | 630 | 0 |
| 478 | РВЗ, скважина -16 | 250 | 122,5 |
| 479 | ул. Сызаранская | 200 | 0 |
| 480 | ООО "Агросоюз "Левженский" | 250 | 0 |
| 481 | ул. Евсевьева, 34 | 1260 | 410,7 |
| 484 | ул. Гожувская, 34 | 800 | 0 |
| 488 | пр. 60 лет Октября, 6 (Медсанчасть ОАО "ЛИСМА") | 1260 | 93,1 |
| 489 | ул. Гожувская, 18 | 800 | 0 |
| 490 | ул. Гожувская, 42 | 1030 | 0 |
| 491 | ул. Севастопольская, 64 | 1260 | 0 |
| 492 | пр. 70 лет Октября, 84 | 1260 | 0 |
| 493 | пр. 70 лет Октября, 110 | 800 | 0 |
| 494 | ул. Гожувская, 2 | 1260 | 12,15 |
| 495 | ул. 1-я Набережная Станция юннатов | 160 | 0 |
| 496 | ул. Ст. Разина, 42 | 500 | 19,6 |
| 497 | ул. Пролетарская, 123 | 400 | 183 |
| 499 | ул. Саранская, 27 | 160 | 0 |
| 500 | пр. 50 лет Октября, 54 | 400 | 0 |
| 503 | ул. Веселовского, 41 (кинотеатр Луч) | 1260 | 0 |
| 504 | ул. Ст. Разина, 17 | 650 | 0 |
| 505 | пр. 70 лет Октября (кафе Огни Саранска) | 400 | 0 |
| 509 | ул. Ульянова ОВЗ, скважина -1 | 400 | 250 |
| 510 | ул. Ульянова ОВЗ, скважина -35 | 400 | 250 |
| 513 | ПВЗ, скважина -25 | 250 | 122,5 |
| 514 | ПВЗ, скважина -26 | 250 | 122,5 |
| 515 | ул. Ботевградская, 80 (универсам) | 1260 | 0 |
| 517 | РВЗ, скважина -7а | 250 | 122,5 |
| 518 | РВЗ, скважина -7б | 250 | 122,5 |
| 519 | ул. Пушкина, 21 (пождепо) | 1260 | 249,7 |
| 520 | ул. Коваленко, 26 | 800 | 0 |
| 521 | ул. Коваленко, 48 | 800 | 0 |
| 522 | ул. Победы, 7 | 715 | 0 |
| 523 | ул. Коваленко, 42 | 1260 | 0 |
| 524 | ул. Войнова, 14 | 1030 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 527 | ул. Октябрьская, 3, п. Ялга (станция защиты растений) | 1260 | 0 |
| 528 | ПВЗ, скважина -7а | 250 | 122,5 |
| 529 | ПВЗ, скважина -8а | 250 | 122,5 |
| 532 | ул. Лесная, за ж/д ул. Полежаева,120 | 500 | 0 |
| 533 | ул. Гагарина, 11 | 800 | 0 |
| 535 | РТК, скважина -5 | 250 | 122,5 |
| 536 | РТК, скважина -4 | 250 | 122,5 |
| 537 | РТК, скважина -3 | 250 | 122,5 |
| 538 | РТК, скважина -2 | 250 | 122,5 |
| 539 | РТК, скважина -1 | 0 | 0 |
| 540 | ул. Косарева, 40 (баня №8) | 400 | 0 |
| 541 | ул. Свердлова, п. Николаевка | 500 | 0 |
| 542 | ул. Коммунистическая, 50 | 1260 | 0 |
| 545 | ул. Сущинского, 4 | 1260 | 0 |
| 546 | ул. Сущинского, 22 | 800 | 0 |
| 547 | ул. Красная, 14а | 430 | 0 |
| 548 | ул. Косарева, 122 (роддом) | 1260 | 618,8 |
| 549 | ул. Косарева, 118 ГИКБ | 880 | 67,6 |
| 550 | пр. 70 лет Октября, 85 | 1260 | 0 |
| 551 | пр. 70 лет Октября, 97 | 1030 | 0 |
| 552 | ул. Ярославская, 19 | 1260 | 0 |
| 553 | ул. Ярославская, 11 | 1260 | 0 |
| 554 | пр. 70 лет Октября | 1260 | 0 |
| 557 | ул. Косарев, 5 | 1260 | 0 |
| 558 | ул. Коваленко, 53 | 1260 | 0 |
| 559 | ул. Победы, 25 | 1260 | 0 |
| 560 | ул. Миронова, 10 | 800 | 0 |
| 561 | ул. Победы, 4 (дом престарелых) | 800 | 110,8 |
| 562 | ул. Красноармейская, 54 | 800 | 0 |
| 563 | ул. Энгельса, 9 | 315 | 0 |
| 565 | ул. Металлургов, 3 | 800 | 0 |
| 567 | ул. Войнова, 2 кор.10 | 1260 | 321,1 |
| 568 | ул. Войнова,2 корп.4 | 800 | 190 |
| 571 | ул. Серова, 3 | 1260 | 461,3 |
| 574 | ул. Косарева, 74 | 400 | 0 |
| 577 | ул. Пролетарская (путепровод) | 100 | 0 |
| 594 | ул. Кутузова, ул. Эрзянская | 400 | 0 |
| 597 | ул. Волгоградская ликвидирована | 250 | 55,5 |
| 598 | ул. Войнова, 34 | 1260 | 0 |
| 599 | ул. Войнова, 32 | 1260 | 0 |
| 600 | ул. Миронова, 9 | 1260 | 0 |
| 601 | ул. Пушкина (ФНС-4) | 1890 | 374,55 |
| 602 | ул. Косарева, 112 | 103 | 56,29 |
| 609 | ул. Ленина, 48, п. Николаевка | 180 | 0 |
| 612 | ул. Грузинская, ул. А. Невского | 800 | 0 |
| 613 | ул. Миронова, 10 | 800 | 0 |
| 615 | ул. М. Расковой, 15б | 1030 | 0 |
| 618 | ул. Республиканская, 3 | 1260 | 0 |
| 619 | ул. Полежаева, 184 (автовокзал) | 250 | 0 |
| 621 | ул. Волгоградская, 136 | 360 | 0 |
| 628 | РВЗ, скважина -20 | 250 | 122,5 |
| 629 | РВЗ, скважина -21 | 250 | 122,5 |
| 630 | РВЗ, скважина -22 | 250 | 122,5 |
| 631 | РВЗ, скважина -23 | 250 | 122,5 |
| 632 | РВЗ, скважина -24 | 160 | 46 |
| 633 | РВЗ, скважина -25 | 250 | 122,5 |
| 644 | ул. Сущинского, 4 | 1260 | 34,64 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 659 | пр. 70 лет Октября, 76 | 800 | 0 |
| 666 | Учхоз МГУ им. Н.П Огарева | 250 | 0 |
| 670 | ул. Пушкина, 62 | 500 | 0 |
| 677 | ул. Транспортная | 180 | 53 |
| 684 | ул. Кирзаводская, 2 | 500 | 0 |
| 703 | п. Левжа | 100 | 0 |
| 705 | ПВЗ скв. 14 | 250 | 122,5 |
| 706 | ПВЗ скв. 15 | 250 | 122,5 |
| 707 | пр. 50 лет Октября, 31 | 500 | 57,5 |
| 710 | ул. Советская, 34 | 800 | 113 |
| 711 | ул. Смоленская, 1 | 250 | 0 |
| 713 | ул. Ульянова (коттеджи) | 250 | 25,4 |
| 715 | ул. Ульянова | 250 | 87,5 |
| 719 | пр. Ленина,3 | 630 | 369,4 |
| 720 | ул. Маринина | 400 | 0 |
| 721 | ул. Ухтомского | 250 | 0 |
| 722 | Юго-Западный лесной массив | 1260 | 13,69 |
| 724 | пр. 60 лет Октября | 320 | 28 |
| 725 | ул. Большевистская,113А | 500 | 33,3 |
| 727 | ул. Пролетарская,106 | 1260 | 28,52 |
| 733 | ул. Вакеева ТЭЦ-2 | 160 | 0 |
| 736 | ул. Севастопольская 56 к2 | 1260 | 99,68 |
| 738 | ул. Строительная,1А | 315 | 67,75 |
| 741 | ПВЗ скв.1 | 250 | 122,5 |
| 742 | ПВЗ скв.2 | 250 | 122,5 |
| 743 | ПВЗ скв.3 | 250 | 122,5 |
| 744 | ПВЗ скв.4 | 250 | 122,5 |
| 745 | ПВЗ скв.7 | 250 | 122,5 |
| 747 | ул. Ульянова ФОК Лен. Р-на | 800 | 0 |
| 748 | ул. 1-я Набережная | 320 | 0 |
| 749 | ул. Б-Хмельницкого,36 | 1030 | 0 |
| 751 | ул. Комарова,7 | 800 | 0 |
| 752 | ул. Коммунистическая,36 | 800 | 51 |
| 753 | ул. Косарева,38 | 500 | 0 |
| 754 | п. Ялга, ул. Гагарина, дом 2а | 160 | 94 |
| 755 | ул. Л. Толстого,23 | 400 | 78,4 |
| 756 | ул. Ботевградская,84а | 500 | 0 |
| 757 | перекресток ул. Циолковского, ул. Дачная, ул. Масловского | 400 | 0 |
| 758 | ул. Осипенко,93 | 800 | 280 |
| 759 | ул. Южная, п. Николаевка | 400 | 0 |
| 760 | п. Ялга р-н ВДНХ п. Пивовар | 250 | 0 |
| 761 | ул. Рабочая,1 д. Полянки | 180 | 17,9 |
| 762 | ул. Металлургов,6 корп.4 | 1260 | 0 |
| 763 | ул. Первомайская 44-квартал | 250 | 0 |
| 764 | ул. Полевая,12 | 250 | 0 |
| 765 | пр. 60 лет Октября,2 Ледовая арена | 1260 | 0 |
| 766 | ул. Тимирязева,27 | 160 | 0 |
| 767 | ул. Володарского,80 | 1260 | 0 |
| 768 | п. Чекаевский | 250 | 0 |
| 769 | Пензятский водозабор, скв.8 | 250 | 122,5 |
| 770 | ул. Московская | 500 | 0 |
| 771 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 772 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 773 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 774 | п. Чекаевский, ул. Чернобыльская | 63 | 0 |
| 775 | п. Чекаевский, ул. Весенняя | 40 | 0 |
| 776 | п. Чекаевский, ул. Весенняя | 63 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 780 | ул. Осипенко,37 | 800 | 0 |
| 782 | ул. А.Невского, дом 99а | 440 | 0 |
| 783 | ул. Б. Хмельницкого,36 | 3200 | 0 |
| 784 | ул. Волгоградская, 159 | 250 | 0 |
| 785 | п. Ялга, ул. Гагарина,7 | 250 | 0 |
| 786 | п. Ялга, скважина №1 | 250 | 37,5 |
| 788 | ул. Красная | 2500 | 260,95 |
| 789 | ул. Гончарова,44 | 250 | 0 |
| 790 | ул. Федосеенко, 19 | 1260 | 127,7 |
| 791 | ул. Лодыгина,14 | 800 | 0 |
| 792 | ул. Фурманова | 250 | 0 |
| 793 | ул. Фурманова | 250 | 0 |
| 794 | ул. Сахалинская | 250 | 0 |
| 795 | рп Николаевка, ул. Мичурина, дом 15 | 250 | 0 |
| 798 | р-н Рузаевский, п. Левженский | 100 | 5 |
| 799 | г. Саранск, ул. Л. Толстого, д.24 корп.А | 2000 | 0 |
| 800 | г. Саранск, ул. Республиканская, д.103 | 2000 | 0 |
| 802 | ул. Полежаева,46 корп А (МГУ) | 5000 | 0 |
| 804 | ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 3 (Универсальный зал) | 3200 | 0 |
| 805 | ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 2 (Универсальный зал, площадь тысячелетия) | 3200 | 0 |
| 806 | г. Саранск, ул. Льва Толстого, дом 16, корп. 1 (Площадь тысячелетия) | 2000 | 0 |
| 807 | г.Саранск, ул.А. Невского | 400 | 237 |
| 809 | г. Саранск, ул. Победа, д.3 корп Б (ЦОП) | 2000 | 0 |
| 810 | г. Саранск, ул. Победы, д.3 кор.Б (Фут. Манеж) | 1260 | 0 |
| 811 | г.Саранск, ул. Полежаева, д.34 | 1260 | 213,2 |
| 812 | г. Саранск, ул. Московская, д.38 (Центр одаренных детей) | 1260 | 0 |
| 814 | ПВЗ скважина №13 | 250 | 122,5 |
| 815 | пр. 60 лет Октября в р-н жил дома №143 | 800 | 0 |
| 816 | г. Саранск, ул. Миронова, 1а | 2000 | 0 |
| 819 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово | 2000 | 0 |
| 820 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово (КНС) | 500 | 132,5 |
| 821 | г. Саранск, ул. Горького,9 | 250 | 0 |
| 822 | г. Саранск, ул. Советская,26 | 1260 | 0 |
| 823 | г. Саранск, ул. Ульянова, дом 34 | 1260 | 0 |
| 824 | г. Саранск, 1-й микрорайон, ул. Волгоградская-а/дорога на с. Кочкурово | 2000 | 0 |
| 826 | с. Монастырское, ул. Первомайская,37 | 160 | 0 |
| 827 | г. Саранск, ул. Полежаева | 1260 | 0 |
| 829 | ГУП РМ Племзавод Левжинский | 500 | 0 |
| 830 | Саранск, п Николаевка, ул. Уч. 602 | 400 | 0 |
| 831 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 832 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 833 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 834 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 835 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 836 | г. Саранск, ул. Богдана Хмельницкого, дом 1 | 250 | 0 |
| 838 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 839 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 840 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 841 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 842 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 843 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 844 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 845 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 846 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 847 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 849 | г. Саранск, ул. Волгоградская, дом 48 | 250 | 143,65 |
| 850 | ул. Попова,67 | 500 | 0 |
| 852 | г. Саранск, ул. Саранская, дом 35 | 800 | 16,4 |
| 853 | ул. Дзержинского, 15 | 250 | 0 |
| 855 | г. Саранск, Тавла | 2500 | 0 |
| 856 | г.. Саранск, ул. Волгоградская | 2500 | 0 |
| 857 | г. Саранск, ул. Титова, 3 | 400 | 0 |
| 859 | р-н Лямбирский, с. Блохино | 250 | 122,5 |
| 860 | р-н Лямбирский, д. Щербаково | 250 | 122,5 |
| 861 | р-н Лямбирский, д. Щербаково | 250 | 122,5 |
| 862 | г. Саранск, пер. Мичурина | 400 | 6 |
| 863 | г. Саранск, ул. Лодыгина | 400 | 210 |
| 864 | г. Саранск, ул. Фурманова, 59 | 1260 | 0 |
| 865 | г. Саранск, ул.Полежаева, д.177 | 1260 | 0 |
| 866 | г. Саранск, ул. Красноармейская | 1260 | 0 |
| 867 |  | 250 | 32,5 |
| 870 | г. Саранск, ул. Титова, дом 34 | 2000 | 0 |
| 871 | г. Саранск, с. Монастырское, ул. Школьная, дом 19 | 320 | 0 |
| 872 | г. Саранск, ул. Советская, дом 75 | 1260 | 0 |
| 873 | г. Саранск, ул. Кутузова, дом 10 | 400 | 0 |
| 874 | г. Саранск, ул. Инсарская, дом 3 | 250 | 35,5 |
| 875 | г. Саранск, ул. Московская | 1260 | 0 |
| 876 | г. Саранск, ул. Фурманова, дом 61 | 1260 | 32,02 |
| 877 | г. Саранск, ул. Гагарина, дом 93 | 500 | 0 |
| 878 | ул. Чернышевского (пригородное лесничество) | 400 | 49,1 |
| 879 | г. Саранск, с. Монастырское, ул. Набережная, дом 11 | 250 | 178 |
| 880 | г. Саранск, ул. Маринина, дом 19 | 500 | 0 |
| 881 | г. Саранск, ул. Кошевого, дом 20а | 1260 | 0 |
| 882 | г. Саранск, ул. Московская | 800 | 63,4 |
| 884 | г. Саранск, ул. Кирова | 800 | 0 |
| 887 | г. Саранск, рп Николаевка | 250 | 0 |
| 888 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 889 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 890 | г. Саранск, рп Николаевка | 400 | 0 |
| 891 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 2500 | 0 |
| 892 | г. Саранск, пр. Российской Армии 2Б | 5000 | 0 |
| 893 | г. Саранск, пр. Юбилейный, сооружение 1Б | 2500 | 0 |
| 894 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 3200 | 0 |
| 895 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 9, корп. 1 | 1260 | 0 |
| 896 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 11, корп. 1 | 1260 | 33,47 |
| 897 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, дом 9, корп. 4 | 1260 | 46,61 |
| 898 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной | 1260 | 0 |
| 899 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной, 1 | 1260 | 0 |
| 900 | Лесопарк, Ленинский район | 800 | 0 |
| 901 | г. Саранск, ул. Строительная, 2 | 250 | 0 |
| 903 | г. Саранск, ул. Псковская | 1260 | 110,42 |
| 904 | г. Саранск, ул. Ульянова | 800 | 0 |
| 905 | г. Саранск, ул. Гайдара | 500 | 0 |
| 906 | п. Луховка, ул. Зеленая-Заводская | 200 | 0 |
| 908 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 909 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 910 | г. Саранск, пр-кт Юбилейный | 3200 | 0 |
| 911 | г. Саранск, ул. Васенко, 7 | 3200 | 0 |

| № ТП | Адрес | Установленная тр. мощность, кВА | Объём свободной мощности, кВт |
|---|---|---|---|
| 914 | г. Саранск, ул. Строительная, 1 | 160 | 0 |
| 915 | п. Пушкино ул. Пушкина | 160 | 0 |
| 916 | г.о. Саранск, п. Пушкино, ул. Чкалова | 250 | 0 |
| 917 | п. Зыково | 250 | 0 |
| 918 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 0 |
| 919 | р-н Лямбирский, п. Чекаевский | 400 | 110 |
| 920 | г. Саранск, ул. Т.Бибиной | 1260 | 0 |
| 922 | ул. Омская, 10 | 160 | 0 |
| 923 | г. Саранск, ул. Котовского | 1260 | 0 |
| 924 | г. Саранск, ул. Ворошилова | 800 | 0 |
| 927 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99А | 2000 | 0 |
| 930 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99А | 1260 | 0 |
| 936 | г. Саранск, ул. 1-я Набережная "Грин Парк" | 500 | 0 |
| 938 | п. Пушкино, ул. Чкалова | 400 | 73 |
| 939 | пр. 60 лет Октября, 2/В | 1260 | 0 |
| 941 | г. Саранск, ул. Фурманова, СНТ"Отдых" | 250 | 0 |
| 942 | г. Саранск, ул. Фурманова, Муравейник | 1260 | 0 |
| 943 | г. Саранск, ул. Гагарина, 99а | 500 | 0 |
| 944 | п. Добровольный, ул. Лесная | 400 | 0 |
| 945 | п. Добровольный, ул. Дачная | 250 | 0 |
| 949 | с/т "Выпрямитель" | 250 | 28,75 |
| 950 | Юго-Западное шоссе | 250 | 0 |
| 951 | пер. Чайковского, 14 | 1260 | 438,62 |
| 952 | Лямбирский район, с.Александровка | 3200 | 644 |
| 956 | ул. Л.Толстого, 4 | 800 | 0 |
| 958 | ул. Рузаевская, 36а | 63 | 0 |
| 959 | район СТ Мичуринец-2 | 160 | 65,2 |
| 960 | район СТ Энергетик-1 | 160 | 0 |
| 961 | р.п. Луховка, ул. Красная | 400 | 98 |
| 962 | ул. Полежаева, 186 (кафе Лесное) | 250 | 0 |
| 964 | р.п. Луховка, ул. Первомайская, 61 | 250 | 123,75 |
| 963 | ул. Строительная, 11 | 630 | 0 |
| 965 | ул. Фурманого – ул. Кошевого | 1260 | 0 |
| 966 | ул. Полежаева, 31 | 250 | 0 |
| 967 | ул. Севастопольская | 250 | 0 |
| 969 | ул. Ульянова | 800 | 0 |
| 971 | ул. Студенческая, 13 | 800 | 61 |
| 974 | ул. Строительная | 400 | 88 |
| 976 | ул. Пролетарска (в районе ГОРГАЗа) | 250 | 0 |
| 977 | ул. Пионерская, 73 | 2000 | 0 |
| 979 | ул. Строительная, 32 Б | 100 | 0 |
| 980 | ул. Фурманова | 63 | 22,49 |
| 981 | с/т "Спутник" | 160 | 0 |
| 989 | ул. Севастопольская | 1260 | 0 |
| 990 | р.п. Ялга | 160 | 0 |
| 1018 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 5000 | 2175,1 |
| 1019 | г. Саранск, ул. Волгоградская | 2000 | 0 |

Таблица 53

Общая протяжённость линий электропередач филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | 52,94 | 52,94 | 52,94 | 52,94 | 52,94 |
| | | 10(6) кВ | 117,56 | 117,9 | 117,9 | 117,09 | 117,79 |
| | | 0,4 кВ | 105,82 | 108,78 | 111,38 | 113,98 | 114,74 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 9,11 | 9,11 | 11,91 | 11,91 | 12,7 |
| | | 0,4 кВ | - | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 2,19 |

Таблица 54

Технические характеристики линий электропередач филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Атемар | 1978 | ВЛ | 35 | 19,30 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Лямбирь | 1960 | ВЛ | 35 | 16,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Хаджи | 1959 | ВЛ | 35 | 15,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-35 кВ ТЭЦ-2 – Центр. Котельная | 1964 | ВЛ | 35 | 2,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №406 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 11,93 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №105 ПС 110 кВ Посоп | 1989 | ВЛ | 10 | 13,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №109 ПС 110 кВ Пивовар | 2008 | ВЛ | 10 | 3,54 | Хорошее |
| ВЛ-10 кВ №310 ПС 110 кВ Пивовар | 2008 | ВЛ | 10 | 3,54 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №7 ПС 110 кВ Рабочая | 2008 | ВЛ | 10 | 0,93 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №38 ПС 110 кВ Рабочая | 2008 | ВЛ | 10 | 0,93 | Хорошее |
| ВЛ-10 кВ №1 ПС 35 кВ Горяйновка | 1994 | ВЛ | 10 | 4,98 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №4 ПС 35 кВ Горяйновка | 1974 | ВЛ | 10 | 26,07 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №6 ПС 35 кВ Горяйновка | 1984 | ВЛ | 10 | 23,35 | удовлетворительное |
| ВЛ-10 кВ №11 ПС 35 кВ Горяйновка | 1987 | ВЛ | 10 | 6,87 | удовлетворительное |
| КВЛ-10 кВ №106 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 9,23 | Хорошее |
| КВЛ-10 кВ №407 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | ВЛ | 10 | 9,23 | Хорошее |
| ВЛ-6 кВ №33 ПС 110 кВ Рабочая | 2017 | ВЛ | 10 | 3,56 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40605 с. Луховка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №115-40605 с.Луховка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,36 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №115-40601 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №115-40602 с. Луховка | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №362 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40701 г.Саранск | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2018 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №354 с. Куликовка | 2018 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0407 п.Луховка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0602 с. Горяйновка | 2016 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-10502 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-10502 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,68 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,55 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №330 с. Куликовка | 2011 | ВЛ | 0,4 | 0,10 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №43 с. Куликовка | 2002 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №118-1403 с. Луховка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №216 с. Макаровка | 2007 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП № 216 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №344 с. Макаровка | 1992 | ВЛ | 0,4 | 1,17 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №416/400 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №416 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №416 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №417 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №424 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 0,80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №424 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №54 с. Макаровка | 2007 | ВЛ | 0,4 | 0,60 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №363 с. Грибоедово | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №363 с. Грибоедово | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,56 | удовлетворительное |
| ВЛИ-0,38 кВ №3 ТП №363 с. Грибоедово | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,33 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №364 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | удовлетворительное |
| КВЛ-0,38 кВ №4 ТП №364 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 0,59 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №418 с. Грибоедово | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛИ-0,38 кВ №1 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,39 | Хорошее |
| ВЛИ-0,38 кВ №2 ТП №171-0404 с. Куликовка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,98 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №321 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №321 с. Макаровка | 1993 | ВЛ | 0,4 | 1,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0403 с. Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,02 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0403 с.Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,76 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-40604 с.Луховка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 1,51 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0402 с.Макаровка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,84 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0402 с.Макаровка | 2013 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,85 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №171-0405 с. Солдатское | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №302 с. Куликовка | 1996 | ВЛ | 0,4 | 0,80 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №315 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №323 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №329 с. Солдатское | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,68 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №333 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,08 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №345 с. Куликовка | 1987 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №347 с. Луховка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 2,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №349 с. Куликовка | 1986 | ВЛ | 0,4 | 1,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №354 с. Куликовка | 2006 | ВЛ | 0,4 | 0,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №354 с. Куликовка | 2006 | ВЛ | 0,4 | 1,04 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №360 д. Ивановка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 3,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №360 д. Ивановка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №406 с. Луховка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №406 с. Луховка | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №171-0601 с. Горяйновка | 2014 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №317 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №318 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №318 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,60 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №320 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,28 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №320 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,46 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №353 с. Горяйновка | 2012 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №362 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,78 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №367 с. Танеевка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,91 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №368 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №369 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №378 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №378 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №387 с. Н. Тавла | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №387 с. Н. Тавла | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,20 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №395 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №395 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,76 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №395 с. Н.Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 0,72 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №396 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №396 с. Н. Тавла | 1984 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №419 с. Н. Тавла | 2004 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №419 с. Н. Тавла | 2004 | ВЛ | 0,4 | 1,13 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №422 кВА с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 0,64 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №422 с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №422 с. Н. Тавла | 2003 | ВЛ | 0,4 | 1,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП № А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №А311 с. Горяйновка | 1959 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №339 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,56 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №339 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №339 с. Горяйновка | 1989 | ВЛ | 0,4 | 1,52 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,32 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,40 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №4 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 1,00 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №5 ТП №361 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 1,16 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП № 361 с. Горяйновка | 2015 | ВЛ | 0,4 | 0,96 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №361 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,48 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №379 с. Горяйновка | 1988 | ВЛ | 0,4 | 0,24 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №396 с. Н. Тавла | 2017 | ВЛ | 0,4 | 0,36 | удовлетворительное |
| ВЛ-0,38 кВ №3 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,12 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №2 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | Хорошее |
| ВЛ-0,38 кВ №1 ТП №115-10504 с. Куликовка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,44 | Хорошее |

| Наименование линии электропередачи диспетчерский номер | Год ввода в эксплуатацию | Тип исполнения (ВЛ/КЛ) | кВ | Длина, км | Техническое состояние по оценке энергосистемы |
|---|---|---|---|---|---|
| ВЛ-0,38 кВ №6 ТП №364 с. Горяйновка | 2009 | ВЛ | 0,4 | 0,85 | удовлетворительное |
| КЛ-6 кВ №23 ПС 110 кВ Юго-Западная | 2003 | КЛ | 10 | 2,7 | удовлетворительное |
| КЛ-6 кВ №43 ПС 110 кВ Юго-Западная | 2003 | КЛ | 10 | 2,7 | удовлетворительное |
| КЛ-10 кВ №402 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | КЛ | 10 | 1,6 | Хорошее |
| КЛ-10 кВ №102 ПС 110 кВ Посоп | 2017 | КЛ | 10 | 1,6 | Хорошее |
| КЛ-6 кВ №1Г ПС 110 кВ Восточная | 2017 | КЛ | 10 | 2,7 | Хорошее |
| КЛ-6 кВ №51 ПС 110 кВ Восточная | 2017 | КЛ | 10 | 1,5 | Хорошее |
| КЛ-0,4 кВ жилой дом Северо-восточное шоссе | 2020 | КЛ | 0,4 | 1,76 | Хорошее |
| КЛ-0,4 кВ жилой дом «ИнвестЖилСтрой» | 2018 | КЛ | 0,4 | 0,43 | Хорошее |

Таблица 55

Общая протяжённость линий электропередач МП ГО Саранск «Горсвет»

| Тип линий | Ед. изм. | Класс напряжения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Воздушные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 8,53 | 8,53 | 8,53 | 8,54 | 8,54 |
| | | 0,4 кВ | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 24,42 |
| Кабельные линии электропередач | км | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| | | 10(6) кВ | 47,33 | 45,15 | 45,96 | 45,96 | 45,96 |
| | | 0,4 кВ | 194,50 | 195,02 | 195,74 | 195,74 | 195,74 |

Таблица 56

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объём недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт×ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины | |
| 2017 | 0 | 17 | 0 | 1 | 0 | 11 | 5 | 18,5 |
| 2018 | 0 | 13 | 0 | 3 | 1 | 6 | 3 | 24,5 |
| 2019 | 0 | 11 | 0 | 3 | 2 | 2 | 4 | 5,8 |
| 2020 | 0 | 6 | 0 | 1 | 1 | 1 | 3 | 2,7 |
| 2021 | 0 | 11 | 0 | 3 | 0 | 4 | 4 | 6,6 |

Таблица 57

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ МП ГО Саранск «Горсвет»

| Период | Число аварий | Число инцидентов | в том числе | | | | | Объём недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт×ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Ошибки | Дефекты ремонта | Дефекты монтажа, изготовления | Воздействия посторонних лиц и организаций | Другие причины | |
| 2017 | - | 8 | - | - | - | 8 | - | нет |
| 2018 | - | 9 | - | - | - | 9 | - | Нет |
| 2019 | - | 6 | - | - | - | 6 | - | Нет |
| 2020 | - | 7 | - | - | - | 5 | 2 | Нет |
| 2021 | - | 8 | - | - | - | 8 | - | нет |

Таблица 58

Характеристика балансов электрической энергии и мощности электростанций МП ГО Саранск «Горсвет»

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Электрическая энергия, тыс. кВт×ч | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | 82579,9 | 79444,8 | 78635,4 | 79932,4 | 80487,3 |
| 2 | Отпуск из сети | 77876,4 | 74406,4 | 74175,8 | 75269,4 | 75824,0 |
| 3 | Потери | 4703,5 | 5038,4 | 4459,6 | 4663,0 | 4663,3 |
| *4* | *Относительные потери, %* | *5,7* | *6,3* | *5,7* | *5,8* | *5,8* |
| Мощность, МВт | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | 12,87 | 12,69 | 12,24 | 12,65 | 12,65 |
| 2 | Отпуск из сети | 11,93 | 11,93 | 11,57 | 11,94 | 11,92 |
| 3 | Потери | 0,94 | 0,76 | 0,67 | 0,71 | 0,73 |
| 4 | *Относительные потери, %* | *7,3* | *6,0* | *5,5* | *5,8* | *5,8* |

Для надёжного электроснабжения потребителей городского округа необходима реконструкция электрических сетей и подстанций с заменой устаревшего оборудования.

### 4.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям ежегодно устанавливаются приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия. Тарифы структурированы в зависимости от наличия стационарных электроплит, выбора варианта тарифа (до трёхзонного уровня) и других факторов.

Динамика среднегодовых тарифов на электроэнергию для населения (однозонный, одноставочный) представлена в таблице 60.

Таблица 59

Среднегодовые тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по сетям Республики Мордовия в 2020-2022 гг.

| Показатель | Ед. изм. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
|---|---|---|---|---|
| Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3 | руб./кВт×ч | 3,72 | 3,85 | 3,99 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | руб./кВт×ч | 2,71 | 2,82 | 2,94 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним | руб./кВт×ч | 2,71 | 2,82 | 2,94 |

Таблица 60

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Мордовия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей[15]

| № п/п | Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток | Цена (тариф), руб./кВт×ч (с учётом НДС) | |
|---|---|---|---|
| | | I полугодие | II полугодие |

[15]Приказ Республиканскойслужбы по тарифамРеспублики Мордовияот 30.12.2021 № 284.

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 1 | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-5:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 2. | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 3 | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 4 | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 5 | Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравненные к нему:<br>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | 2,87 | 3,00 |
| 5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,19 | 3,40 |
| | Ночная зона | 1,52 | 1,62 |
| 5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 3,50 | 3,60 |
| | Полупиковая зона | 2,87 | 3,00 |
| | Ночная зона | 1,67 | 1,78 |
| 6. | Потребители, приравненные к населению: | | |
| 6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением;<br>исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | наймодателей (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | |
| 6.1.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | |
| 6.2.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений. | | |
| 6.3.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.4 | Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации. | | |
| 6.4.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | |
| 6.5.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.5.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |
| 6.5.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |
| 6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | |
| 6.6.1 | Одноставочный тариф | 3,91 | 4,07 |
| 6.6.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | |
| | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 4,50 | 4,68 |
| | Ночная зона | 2,17 | 2,31 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 6.6.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | |
| | Пиковая зона | 4,81 | 4,88 |
| | Полупиковая зона | 3,91 | 4,07 |
| | Ночная зона | 2,27 | 2,42 |

В соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов предусмотрена ежегодная индексация тарифов для населения на электрическую энергию в размере 4,0 %, что соответствует плановому уровню инфляции.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в форме стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей. На 2022 год данные параметры утверждены приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 № 282.

Таблица 61

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия на 2022 год

| № п/п | Обозначение | Перечень ставок | Единица измерения | Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | для постоянной схемы электроснабжения | для временной схемы элсктроснабжения[7] |
| 1. | $C_1$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | | | |
| 1.1 | $C_{1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 10 766,93 | 10 766,93 |
| 1.2.1 | $C_{1.2.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям[8], указанным в примечании, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0.4 кВ | рублей за одно присоединение | 15 623,14 | 15 623,14 |
| 1.2.2 | $C_{1.2.2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы | рублей за одно присоединение | 21 881,98 | 21 881,98 |

Таблица 62

Основные финансово-экономические показатели деятельности МП ГО Саранск «Горсвет», тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Подконтрольные расходы | | | | | | |
| 1.1 | Материальные затраты | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 3 087,60 | 3 082,80 | 3 301,10 | 1 631,50 | 1 838,10 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 8,06 | 35,61 | 16,71 | 11,32 | 15,46 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | 6746,10 | 7526,20 | 6932,20 | 6206,90 | 6085,0 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | | | | | |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 1924,19 | 331,16 | 3311,66 | 519,77 | 535,96 |
| 1.3.3 | Расходы на командировки и представительские | 4,49 | 140,78 | 24,0 | - | - |
| 1.3.4 | Расходы на подготовку кадров | - | - | 16,21 | 23,55 | 30,42 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 112,17 | 216,14 | 106,15 | - | - |
| 1.3.6 | Расходы на страхование | 41,21 | 41,43 | 20,71 | 30,86 | 18,60 |
| 1.3.7 | Другие прочие подконтрольные расходы | 13,53 | 29,20 | 28,76 | 20,81 | 30,74 |
| 1.3.8 | ИТОГО подконтрольные расходы | 11938,12 | 11404,13 | 13757,5 | 8144,71 | 8554,28 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |
| Неподконтрольные расходы | | | | | | |
| 2.1 | Оплата услуг | 222,18 | 201,90 | 176,22 | 45,88 | 53,71 |
| 2.2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 41,12 | 43,03 | 41,54 | 41,64 | 41,92 |
| 2.3 | Налоги, всего | 2629,85 | 2442,28 | 2191,46 | 2569,86 | 2295,95 |
| 2.4 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 2056,20 | 2333,10 | 2115,0 | 1886,90 | 1942,0 |
| 2.5 | Налог на прибыль | - | - | 557,0 | - | - |
| 2.6 | Прочие расходы | 175,90 | 1336,61 | 2026,52 | 1783,06 | 1973,25 |
| 2.7 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 5125,25 | 6356,92 | 7108,71 | 6327,37 | 6306,83 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |
| Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные расходы | | | | | | |
| 3.1 | Амортизация | 9091,80 | 9717,80 | 15330,90 | 19189,30 | 14943,50 |
| 3.2 | Проценты за кредит | - | - | - | - | - |
| 3.3 | Прибыль на развитие | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Расходы социального характера из прибыли | 181,20 | 66,50 | 234,28 | 156,65 | 309,95 |
| 3.5 | Прочие расходы из прибыли | - | - | - | - | - |
| 3.6 | ИТОГО расходов | 181,20 | 66,50 | 234,28 | 156,65 | 309,95 |
| | Темп прироста, % | | | | | |
| 4. | НВВ, всего | 26336,37 | 27545,35 | 36431,39 | 34118,0 | 30114,56 |
| | *Темп прироста, %* | | | | | |

Таблица 63

Финансовые показатели МП ГО Саранск «Горсвет», тыс. руб.

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 137083,3 | 141879,7 |
| Себестоимость реализованной продукции | 143308,6 | 149005,4 |
| Валовая прибыль | -6225,3 | -7125,7 |
| Управленческие расходы | 5982,0 | 6280,6 |
| Прибыль (убыток) от продаж | -12207,3 | -13406,3 |
| Прочие доходы | - | - |
| Прочие расходы | - | - |
| Прибыль (Убыток) до налогообложения | -12207,3 | -13406,3 |

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Текущий налог на прибыль | - | - |

## 4.5. Характеристика состояния и проблем в системе газоснабжения

### 4.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Газоснабжение г. Саранска осуществляется от Уренгойского месторождения по отводу от магистрального газопровода «Нижний Новгород – Саратов». Природный газ поступает на четыре газораспределительные станции, расположенные:

- АГРС Кочкурово-2 в районе п. Кочкурово;
- ГРС Саранск-2 в районе с. Владимировка;
- ГРС Саранск-3 в районе п. Добровольный;
- АГРС Лямбирь в районе п. Лямбирь.

Таблица 64

Технические характеристики ГРС

| Наименование ГРС | Проектное выходное давление, МПа | Проектная производительность ГРС, тыс. куб. м/час | Максимальная достигнутая загрузка (данные 01.03.2018), тыс. куб. м/час |
|---|---|---|---|
| АГРС Кочкурово-2 | 1,2 | 15,0 | 4,5 |
| ГРС Саранск-2 | 1,2 | 150,0 | 123,0 |
| ГРС Саранск-3 | 0,6 | 170,0 | 61,0 |
| АГРС Лямбирь | 1,2 | 27,0 | 11,0 |

По территории городского округа проходит газопровод-отвод от магистрального газопровода к ГРС Саранск-3 диаметром 426 мм.

Эксплуатацией магистральных газопроводов и ГРС занимается ООО «Газпром-трансгаз Нижний Новгород».Эксплуатацию газораспределительных сетей и оказание услуг, связанных с подачей природного газа всем группам потребителей, осуществляет АО «Газпром газораспределение Саранск».

С целью обеспечения безопасности населённых пунктов, расположенных вблизи магистральных газовых сетей, в соответствии СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*), определены минимально допустимые расстояния от объектов магистральных сетей до жилой застройки.

Магистральные газопроводы, газопроводы-отводы к ГРС и газораспределительные станции имеют технические коридоры (зоны минимально допустимых расстояний до объектов), составляющие:

- от газопровода условным диаметром свыше 300 мм до600 мм, давлением до 5,5 МПа –150 м от оси газопровода в каждую сторону;
- зона минимальных расстояний от ГРС Саранск-3составляет 175 м.
- «Правилами охраны магистральных трубопроводов» (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992), в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопроводов установлены охранные зоны:
- вдоль трасс газопроводов – в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси газопровода с каждой стороны;
- вокруг ГРС – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории (от ограждения) на 100 м во все стороны.

### 4.5.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ГРС магистральных газопроводов относятся к производствам III класса с ориентировочной санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 300 метров.

По состоянию на 01.01.2022 количество газифицированных природным газом квартир составляет 150 390.

Подача газа потребителям осуществляется по трёхступенчатой схеме: высокого, среднего и низкого давления. Протяженность газопроводов-вводов по состоянию на 01.01.2022 по данным АО «Газпром газораспределение Саранск» составляет 551,97 км, в т.ч. высокого давления – 351,45 км, среднего давления – 177,66 км. В городском округе эксплуатируется 246 газорегуляторных пунктов(ГРП) и 1134 шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП). Сжиженный газ объекты г. Саранска не используют.

Объёмы потребления природного газа по данным АО «Газпром газораспределение Саранск» за 2021 год составили:

- населением – 115 806,62 тыс. куб. м;
- промышленным предприятиям – 699 978,73 тыс. куб. м;
- коммунально-бытовым предприятиям – 56 369,15 тыс. куб. м.
- Газоснабжение населённых пунктов городского округа Саранск осуществляется:
- в д. Полянки, п. Пушкино, с. Монастырское, с. Зыково от газопровода высокого давления, проложенного вдоль трассы Саранск – Рузаевка;
- в д. Ивановка, д. Танеевка, с. Горяйновка, с. Грибоедово, с. Куликовка, с. Макаровка, с. Напольная Тавла от газопровода высокого давления диаметром 273 мм, проложенного вдоль а/д г. Саранск – с. Кочкурово – гр. Пензенской области;
- в п. Добровольный от газопровода высокого давления диаметром 500 мм, проложенного на юго-западную часть г. Саранск;
- в п. Озёрный осуществляется от газопровода высокого давления диаметром 273 мм, проходящего вдоль трассы Саранск – Ульяновск.

Газоснабжение рп. Луховка осуществляется от Уренгойского месторождения по отводу от магистрального газопровода «Нижний Новгород – Саратов». Природный газ к рп. Луховка поступает от газораспределительной станции (АГРС), расположенной в районе с. Кочкурово.

Таблица 65

Характеристика газового хозяйства

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Уровень газификации | | | | | | |
| 1.1 | Общее количество квартир | ед. | 145425 | 147601 | 150138 | 152447 | 154884 |
| 1.1.1 | из них не подлежащих газификации | ед. | 1309 | 1365 | 2282 | 2282 | 3175 |
| 1.2 | Количество газифицированных квартир, в том числе: | ед. | 142747 | 144861 | 146481 | 148783 | 150390 |
| | - природным газом | ед. | 142747 | 144861 | 146481 | 148783 | 150390 |
| | - СПГ | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - сжиженным газом | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Уровень газификации природным и сжиженным газом | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.4 | Уровень газификации природным газом | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.4.1 | Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации | % | 99,05 | 99,06 | 99,07 | 99,08 | 99,13 |
| 1.5 | Уровень газификации сжиженным газом | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Характеристика системы газоснабжения природным газом | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.1 | Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО | км | 1450,0 | 1478,05 | 1500,21 | 1543,06 | 1582,78 |
| 2.1.1 | По назначению: | | | | | | |
| | - распределительные | км | 993,11 | 1000,23 | 1010,81 | 1027,27 | 1030,81 |
| | - газопроводы-вводы | км | 456,99 | 477,82 | 489,40 | 515,79 | 551,97 |
| 2.1.2 | По давлению: | | | | | | |
| | - высокого давления 1а категории (свыше1,2 Мпа) | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа) | км | 8 | 8,00 | 11,16 | 11,16 | 11,16 |
| | - высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа) | км | 318,13 | 323,71 | 329,48 | 336,96 | 340,29 |
| | - среднего давления | км | 160,10 | 166,07 | 169,55 | 174,08 | 177,66 |
| | - низкого давления | км | 963,87 | 980,27 | 990,02 | 1020,86 | 1053,67 |
| 2.1.3 | По расположению относительно поверхности земли: | | | | | | |
| | - подземные | км | 777,04 | 793,93 | 811,74 | 838,21 | 862,52 |
| | - надземные | км | 673,06 | 684,12 | 668,47 | 704,85 | 720,26 |
| 2.2 | Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе: | км | 777,04 | 793,93 | 811,74 | 838,21 | 862,52 |
| | - полиэтиленовые | км | 234,13 | 249,88 | 262,36 | 282,69 | 305,37 |
| | в т.ч. полиэтиленовые армированные | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - стальные, из них: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | санированных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требующих реконструкции | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требующих диагностирования | км | 19,02 | 15 | 19,43 | 15,84 | 22,88 |
| 2.3 | Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации: | | | | | | |
| | - до 15 лет | км | 32,32 | 5,43 | 7,51 | 13,08 | 14,71 |
| | - от 15 до 30 лет | км | 45,58 | 36,10 | 34,34 | 34,35 | 34,35 |
| | - от 30 до 35 лет | км | 53,97 | 80,22 | 76,03 | 66,42 | 58,67 |
| | - от 35 до 39 лет | км | 38,77 | 35,03 | 28,41 | 28,41 | 28,41 |
| | - 39 лет | км | 19,02 | 15,00 | 15,82 | 10,86 | 10,86 |
| | - 40 лет | км | 28,52 | 19,02 | 15,00 | 15,13 | 10,86 |
| | - от 41 до 50 лет | км | 241,21 | 257,70 | 261,19 | 268,56 | 253,19 |
| | - от 50 до 60 лет | км | 83,52 | 95,55 | 111,08 | 118,71 | 127,60 |
| | - свыше 60 лет | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,50 |
| 2.4 | Протяженность внутренних газопроводов, всего | км | 1141,26 | 1151,92 | 1158,21 | 1165,58 | 1173,88 |
| | - требующих замены | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - со сроком эксплуатации 30 и более лет | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них: | шт. | 243 | 243 | 246 | 247 | 246 |
| | - отработавших более 20 лет | шт. | 87 | 92 | 106 | 67 | 63 |
| 2.6 | Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них: | шт. | 987 | 1068 | 1072 | 1084 | 1134 |
| | - отработавших более 20 лет | шт. | 38 | 61 | 103 | 62 | 59 |
| 2.7 | Количество газифицированных промышленных предприятий | шт. | 255 | 265 | 273 | 269 | 289 |
| | в т.ч. объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.) | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2.8 | Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий | шт. | 1342 | 1366 | 1428 | 1454 | 1478 |
| 2.9 | Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов | шт. | 4 | 4 | 4 | 6 | 6 |
| 2.10 | Количество газифицированных котельных, в том числе: | шт. | 1207 | 1231 | 1290 | 1316 | 1330 |
| | - крышных (блочных) | шт. | 1207 | 1231 | 1290 | 1316 | 1330 |
| | - мини-ТЭЦ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.11 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 144865 | 146481 | 148783 | 150390 | 152115 |
| | - требуют замены | шт. | 14 879 | 14036 | 15693 | 16606 | 17078 |
| 2.12 | Количество проточных водонагревателей, из них: | шт. | 20462 | 20327 | 20351 | 20357 | 20364 |
| | - требуют замены | шт. | 1817 | 1798 | 2187 | 2469 | 2737 |
| 2.13 | Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них: | шт. | 15465 | 16033 | 16226 | 16840 | 17960 |
| | - требуют замены | шт. | 275 | 358 | 744 | 885 | 1034 |
| 2.14 | Количество бытовых газовых счётчиков | шт. | 84414 | 88668 | 92721 | 94882 | 97026 |
| 2.15 | Количество отопительных печей на газовом топливе | шт. | 3513 | 3548 | 3555 | 3562 | 3584 |
| 2.16 | Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего: | тыс. $м^3$ | 788733,39 | 815646,46 | 766316,85 | 769734,50 | 872154,50 |
| | - транзит | тыс. $м^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - до конечных потребителей, из них: | тыс. $м^3$ | 788733,39 | 815646,46 | 766316,85 | 769734,50 | 872154,50 |
| | Промышленным предприятиям | тыс. $м^3$ | 666138,94 | 687609,72 | 626102,12 | 626859,01 | 699978,73 |
| | коммунально-бытовым предприятиям | тыс. $м^3$ | 51523,02 | 54751,44 | 52856,84 | 51368,24 | 56369,15 |
| | населению | тыс. $м^3$ | 71071,44 | 73285,3 | 87357,89 | 91507,25 | 115806,62 |
| 2.17 | Расход газа ГРО | тыс. $м^3$ | 333,94 | 429,98 | 304,10 | 296,3 | 302,4 |
| 2.18 | Количество резервуаров для хранения СПГ | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ) | | | | | | |
| 3.1 | Количество бытовых газовых плит, из них: | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - требуют замены | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Объем реализации газа, в том числе: | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - промышленность | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - коммунально-бытовые потребители | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - население | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | из них в баллонах | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии | | | | | | |
| 4.1 | Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| 4.2 | - природного газа, из них: | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | требуют активной защиты | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | - имеют активную защиту | км | 542,91 | 544,05 | 549,38 | 555,52 | 557,15 |
| | - не имеют активной защиты | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | не требуют активной защиты | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | требуют дополнительного обследования | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | Количество электроизолирующих соединений | шт. | 3 987 | 4 204 | 4 356 | 4 523 | 4 663 |
| 5. | Техническая оснащённость ГРО | | | | | | |
| 5.1 | Производственно-эксплуатационные базы | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5.2 | Технические кабинеты | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5.3 | Учебно-тренировочные полигоны | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6. | Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника | | | | | | |
| 6.1 | Аварийные машины газовых служб | шт. | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 6.2 | Грузовые машины | шт. | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 6.3 | Служебный автотранспорт | шт. | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6.4 | Транспорт, работающий на сжиженном газе | шт. | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 6.5 | Экскаваторы | шт. | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| 6.6 | Компрессоры | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7. | Структура и численность предприятия | | | | | | |
| 7.1 | Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении) | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7.2 | Численность работающих, в том числе: | чел. | 332 | 332 | 340 | 352 | 343 |
| | - ИТР и служащие | чел. | 104 | 105 | 107 | 110 | 111 |
| | - рабочие, из них: | чел. | 228 | 227 | 233 | 242 | 232 |
| | - слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО) | чел. | 51 | 51 | 56 | 61 | 53 |
| | - слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов | чел. | 60 | 60 | 57 | 60 | 56 |
| | - слесари аварийно-восстановительных работ | чел. | 28 | 28 | 28 | 28 | 27 |
| | - рабочие ГНС и ГНП | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | - прочие | чел. | 89 | 88 | 92 | 93 | 96 |
| 8. | Аварийно-диспетчерская служба | | | | | | |
| 8.1 | Количество АДС | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Обеспечение газоснабжением потребителей в городском округе надёжно и удовлетворительно.

### 4.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

В 2021 году АО «Газпром газораспределение Саранск» обеспечена транспортировка природного газа в объёме 2 060,49 млн. м$^3$ (рост на 9,8 % относительно 2020 года).

Таблица 66

Структура выручки АО «Газпром газораспределение Саранск»

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Объем транспортировки газа | тыс. м$^3$ | 2003700,00 | 1986165,54 | 1995073,20 | 1876971,79 | 2060490,11 |
| Выручка от оказания регулируемых услуг | тыс. руб. | 936117,89 | 964460,52 | 965061,51 | 969767,56 | 1270799,35 |
| Себестоимость оказания услуг | тыс. руб. | 971965,78 | 1006190,25 | 926586,70 | 993409,54 | 1208011,21 |
| Материальные расходы | тыс. руб. | 97785,510 | 98451,220 | 104666,13 | 116065,13 | 123484,44 |
| Заработная плата с отчислениями | тыс. руб. | 545109,10 | 584944,88 | 546779,89 | 5986470 | 779407,42 |
| Амортизация | тыс. руб. | 44169,340 | 51388,120 | 145932,18 | 152694,55 | 156365,40 |
| Арендная плата | тыс. руб. | 230737,73 | 206712,84 | 6940,11 | 7632,46 | 7898,38 |
| Капитальный ремонт | тыс. руб. | 1474,84 | 2176,11 | 2688,26 | 59,19 | 5247,79 |
| Диагностика | тыс. руб. | 2544,96 | 4721,80 | 4637,67 | 4175,75 | 3718,57 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 50143,70 | 57796,00 | 114942,45 | 114135,46 | 131889,25 |
| Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности | ед. | 1207 | 1275 | 1275 | 1135 | 1218 |

Таблица 67

Финансовые показатели АО «Газпром газораспределение Саранск», тыс. руб.

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Чистая выручка от реализации | 1 377 437,08 | 1 724 829,28 |
| Себестоимость реализованной продукции | 1 190 747,02 | 1 383 724,22 |

| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год |
|---|---|---|
| Валовая прибыль | 186 690,06 | 341 105,06 |
| Управленческие расходы | 207 312,89 | 242 282,93 |
| Прибыль (убыток) от продаж | -20 622,82 | 98 822,13 |
| Прочие доходы | 52 779,25 | 25 066,92 |
| Прочие расходы | 58 690,49 | 29 617,32 |
| Прибыль (Убыток) до налогообложения | -26 534,07 | 94 271,73 |
| Текущий налог на прибыль | 3,43 | 0 |

Таблица 68

Динамика потребления природного газа по данным ООО «Газпром межрегионгаз Саранск», тыс. $м^3$

| Группа потребителей | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Население | 90 214,2 | 89 461,8 | 85 756,6 | 83 857,3 | 90 194,3 |
| Бюджетные организации | 8 472,2 | 8 616,4 | 8 176,7 | 7 323,9 | 8 511,1 |
| Промышленные предприятия | 709 434,0 | 733 742,7 | 670 778,5 | 627 760,3 | 702 674,4 |
| Собственные нужды | 420,5 | 430,0 | 386,4 | 345,0 | 381,5 |
| Технологические нужды | 2 268,4 | 1 944,1 | 1 975,6 | 2 036,0 | 2 054,5 |
| Итого | 810 809,2 | 834 195,0 | 767 073,7 | 721 322,6 | 803 815,7 |
| *Темп прироста, %* | × | 2,9 | -8,0 | -6,0 | 11,4 |

Предельно минимальная и предельно максимальная оптовая цена на газ, реализуемого потребителям (кроме населения) Республики Мордовия составляет соответственно –4 641 руб./1000 $м^3$ (без НДС) и 4 728 руб./1000 $м^3$ (без НДС). Цены утверждены приказом ФАС России от 02.06.2021 № 546/21.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» на территории Республики Мордовия (руб./1000 $м^3$, без НДС) утверждены приказом ФАС России от 03.12.2021 № 1363/21 и составляют:

Таблица 69

| Наименование оказываемой услуги | свыше 500 млн. $м^3$/г. | от 100 до 500 млн. $м^3$/г. включит. | от 10 до 100 млн. $м^3$/г. включит. | от 1 до 10 млн. $м^3$/г. включит. | от 0,1 до 1 млн. $м^3$/г. включит. | от 0,01 до 0,1 млн. $м^3$/г. включит. | до 0,01 млн. $м^3$/г. включит. | Население |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ООО «Газпром Межрегионгаз Саранск» | 99,96 | 101,91 | 109,19 | 121,31 | 122,54 | 124,37 | 126,18 | 218,90 |

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» на территории Республики Мордовия (руб./1000 $м^3$, без НДС), утверждены приказом ФАС России от 24.09.2020 № 885/20 и составляют:

Таблица 70

| Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 $м^3$) по группам потребителей с объёмом потребления газа (млн. $м^3$/год) | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| свыше 500 | от 100 до 500 включительно | от 10 до 100 включительно | от 1 до 10 включительно | от ОД до 1 включительно | от 0,01 до 0,1 включительно | до 0,01 включительно | население |
| до 1 июля 2021 года | | | | | | | |
| 353,29[16] | 357,48[16] | 614,86[16] | 995,52[16] | 1018,56[16] | 1122,27[16] | 1132,73[16] | 802,86 |
| 239,39[17] | 247,06[17] | 414,44[17] | 659,64[17] | 680,15[17] | 769,60[17] | 803,05[17] | |
| с 1 июля 2021 года | | | | | | | |
| 355,56 | 359,78 | 637,61 | 1032,35 | 1056,25 | 1163,80 | 1174,64 | 832,57 |
| с 1 июля 2022 года | | | | | | | |
| 369,79 | 374,17 | 663,11 | 1073,65 | 1098,5 | 1210,35 | 1221,62 | 865,87 |

[16] Республика Мордовия (кроме г. Саранск, Кочкуровский, Лямбирский районы; сети, ранее эксплуатируемые АО «Газпром газораспределение Саранск»).

[17] г. Саранск, Кочкуровский, Лямбирский районы Республики Мордовия (сети, ранее эксплуатируемые АО «Саранскмежрайгаз»).

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| с 1 июля 2023 года | | | | | | | |
| 384,58 | 389,14 | 689,64 | 1116,59 | 1142,44 | 1258,76 | 1270,49 | 900,5 |
| с 1 июля 2024 года | | | | | | | |
| 399,96 | 404,70 | 717,22 | 1161,26 | 1188,13 | 1309,11 | 1321,31 | 936,52 |

Размеры специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» для финансирования программы газификации на 2022 год, утверждены приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15.12.2021 № 213, и с 1 января по 31 декабря 2022 года составляют 98,95 руб./1000 м. куб. транспортируемого газа.

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» населению Республики Мордовия устанавливаются приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия.

Таблица 71

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Саранск» населению Республики Мордовия на 2022 год

| Направления использования газа населением | Единица измерений | с 01.01.2022 по 30.06.2022[18] | с 01.07.2022 по 31.12.2022[19] |
|---|---|---|---|
| 1. Газ, используемый:<br>для приготовления пищи и нагрева воды с использованием газовой плиты;<br>для нагрева воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии нейтрального горячего водоснабжения;<br>для приготовления пищи и нагрева воды с использованием газовой плиты и нагрева воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячею водоснабжения | руб./l куб. метр | 5,97 | 6,159 |
| 2. Газ, используемый для отопления жилых помещений | руб./1000 куб. метров | 5638,0 | 6016,0 |
| 3. Газ, используемый для отопления нежилых помещений (индивидуальных бань, гаражей, теплиц, оранжерей) | руб./1000 куб. метров | 5967,0 | 6159,0 |
| 4. Газ» используемый для подогрева корма для скота | руб./1000 куб. метров | 5967,0 | 6159,0 |

Плата за подключение устанавливается приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия. В настоящее время действующий приказ – от 14.12.2021 № 211.

Таблица 72

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка заявителя на 2022 год

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода: | С1 | | |
| 1.1. | наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяжённостью: | С1 | | |

[18] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 21.06.2021 № 94.
[19] Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 21.06.2022 № 77.

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 1.1.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 5924,21 |
| 1.1.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 12360,53 |
| 1.1.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.2 | наземным (надземным) | С1 | | |
| | способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяжённостью: | | | |
| 1.2.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 16029,74 |
| 1.2.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 31197,13 |
| 1.2.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.3 | подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяжённостью: | С1 | | |
| 1.3.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 6996,98 |
| 1.3.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 34538,85 |
| 1.3.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | 172091,19 |
| 1.3.4 | 1001 - 2000 метров | С1 | руб./присоединение | 90211,64 |
| 1.3.5 | 2001 - 3000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4 | подземным способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяжённостью: | С1 | | |
| 1.4.1 | до 100 метров | С1 | руб./присоединение | 12478,72 |
| 1.4.2 | 101 - 500 метров | С1 | руб./присоединение | 47077,34 |
| 1.4.3 | 501 - 1000 метров | С1 | руб./присоединение | 162824,74 |
| 1.4.4 | 1001 - 2000 метров | С1 | руб./присоединение | 264989,81 |
| 1.4.5 | 2001 - 3000 метров | С1 | руб./присоединение | 399318,88 |
| 1.4.6 | 3001 - 4000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4.7 | 4001 - 5000 метров | С1 | руб./присоединение | |
| 1.4.8 | 5001 метр и более | С1 | руб./присоединение | 547347,37 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,связанных со строительством стальных газопроводов: | С2 | | |
| 2.1. | наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром: | С2 | | |
| 2.1.1 | 50 мм и менее | С2 | руб./км | 1569692,34 |
| 2.1.2 | 51 -100 мм | С2 | руб./км | 1166185,88 |
| 2.1.3 | 101 -158 мм | С2 | руб./км | 2179459,86 |
| 2.1.4 | 159 - 218 мм | С2 | руб./км | 4007305,42 |
| 2.2. | подземным способом прокладки наружным диаметром: | С2 | | |
| 2.2.1 | 50 мм и менее | С2 | руб./км | |
| 2.2.2 | 51 -100 мм | С2 | руб./км | |
| 2.2.3 | 101 -158 мм | С2 | руб./км | |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,связанных | С3 | | |
| | со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | | |
| 3.1 | 109 мм и менее | С3 | руб./км | 1169358,30 |
| 3.2 | 110 -159 мм | С3 | руб./км | 1191434,41 |
| 3.3 | 160 - 224 мм | С3 | руб./км | 2135373,92 |
| 3.4 | 225-314 мм | С3 | руб./км | 2411894,32 |
| 3.5 | 315 - 399 мм | С3 | руб./км | 3079816,88 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом: | С4 | | |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 4.1 | в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром: | С4 | | |
| 4.1.1 | 109 мм и менее | С4 | руб./км | 2701779,71 |
| 4.1.2 | 110 -158 мм | С4 | руб./км | 2775741,41 |
| 4.1.3 | 159 - 224 мм | С4 | руб./км | 4418111,29 |
| 4.1.4 | 225-314 мм | С4 | руб./км | 5613635,61 |
| 4.1.5 | 315 - 399 мм | С4 | руб./км | 10107797,31 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью: | С5 | | |
| 5.1 | до 40 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 4999,61 |
| 5.2 | 40 - 99 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 2377,81 |
| 5.3 | 100 - 399 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 727,94 |
| 5.4 | 400 - 999 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 286,87 |
| 5.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | С5 | руб./м3 | 148,61 |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью: | С6 | | |
| 6.1 | до 1 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.2 | от 1 кВт до 2 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.3 | от 2 кВт до 3 кВт | С6 | руб./м3 | |
| 6.4 | 400 - 999 куб. метров в час | С6 | руб./м3 | |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам: | С7 | | |
| 7.1 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки: | С7.1 | | |
| 7.1.1 | в стальные газопроводы | С7.1 | | |
| 7.1.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.1.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11254,64 |
| 7.1.1.1.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10279,64 |
| 7.1.1.1.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10181,76 |
| 7.1.1.1.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.1.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 14626,88 |
| 7.1.1.1.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.1.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.1.8 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2 | наземным (надземным) | С7.1 | | |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| | способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | | | |
| 7.1.1.2.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11031,37 |
| 7.1.1.2.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12155,62 |
| 7.1.1.2.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11510,94 |
| 7.1.1.2.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11413,33 |
| 7.1.1.2.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10989,09 |
| 7.1.1.2.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.2.5 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.3.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10781,00 |
| 7.1.1.3.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 9229,70 |
| 7.1.1.3.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.3.5 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.1.4.1 | до 100 мм | С7.1 | руб./присоединение | 8203,80 |
| 7.1.1.4.2 | 108 - 158 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.3 | 159 - 218 мм | С7.1 | руб./присоединение | 22696,98 |
| 7.1.1.4.4 | 219-272 мм | С7.1 | руб./присоединение | 14305,67 |
| 7.1.1.4.5 | 273 - 324 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.6 | 325 - 425 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.7 | 426 - 529 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.1.4.8 | 530 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С7.1 | | |
| 7.1.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.1.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 12531,65 |
| 7.1.2.1.2 | 110 - 159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12413,03 |
| 7.1.2.1.3 | 160 - 224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12814,14 |
| 7.1.2.1.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 15264,96 |
| 7.1.2.1.5 | 315 - 399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.1.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2 | с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.1 | | |
| 7.1.2.2.1 | 109 мм и менее | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2.2 | 110 -159 мм | С7.1 | руб./присоединение | 11050,00 |
| 7.1.2.2.3 | 160 - 224 мм | С7.1 | руб./присоединение | 12986,08 |
| 7.1.2.2.4 | 225-314 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10424,45 |
| 7.1.2.2.5 | 315 - 399 мм | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.1.2.2.6 | 400 мм и выше | С7.1 | руб./присоединение | 10026,18 |
| 7.2 | стандартизированная тарифная ставка, связанная с | С7.2 | | |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| | осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки: | | | |
| 7.2.1 | в стальные газопроводы | С7.2 | | |
| 7.2.1.1 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.1.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10342,26 |
| 7.2.1.1.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9683,50 |
| 7.2.1.1.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9477,52 |
| 7.2.1.1.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.1.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 14388,94 |
| 7.2.1.1.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.1.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987,10 |
| 7.2.1.1.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 29771,56 |
| 7.2.1.2 | наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.2.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12586,82 |
| 7.2.1.2.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 11598,73 |
| 7.2.1.2.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10915,05 |
| 7.2.1.2.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9981,14 |
| 7.2.1.2.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.2.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 20289,77 |
| 7.2.1.2.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987,10 |
| 7.2.1.2.5 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 29771,56 |
| 7.2.1.3 | подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.3.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 11401,29 |
| 7.2.1.3.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 7641,93 |
| 7.2.1.3.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 9079,56 |
| 7.2.1.3.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12986,50 |
| 7.2.1.3.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 15375,64 |
| 7.2.1.3.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.3.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | 27987.10 |
| 7.2.1.3.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 297 О Я |
| 7.2.1.4 | подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.1.4.1 | до 100 мм | С7.2 | руб./присоединение | 8070,36 |
| 7.2.1.4.2 | 108 - 158 мм | С7.2 | руб./присоединение | 7641,93 |
| 7.2.1.4.3 | 159 - 218 мм | С7.2 | руб./присоединение | 21393,62 |

| №п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 7.2.1.4.4 | 219-272 мм | С7.2 | руб./присоединение | 14072,97 |
| 7.2.1.4.5 | 273 - 324 мм | С7.2 | руб./присоединение | 15375,64 |
| 7.2.1.4.6 | 325 - 425 мм | С7.2 | руб./присоединение | 18511,89 |
| 7.2.1.4.7 | 426 - 529 мм | С7.2 | руб./присоединение | |
| | | | | г П 10 |
| 7.2.1.4.8 | 530 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | zy//1,56 |
| 7.2.2 | в полиэтиленовые газопроводы | С7.2 | | |
| 7.2.2.1 | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.2.1.1 | 109 мм и менее | С7.2 | руб./присоединение | 14188,13 |
| 7.2.2.1.2 | 110 -159 мм | С7.2 | руб./присоединение | 13103,29 |
| 7.2.2.1.3 | 160 - 224 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12998,01 |
| 7.2.2.1.4 | 225-314 мм | С7.2 | руб./присоединение | 22365,29 |
| 7.2.2.1.5 | 315 - 399 мм | С7.2 | руб./присоединение | 45132,50 |
| 7.2.2.1.6 | 400 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 46430,94 |
| 7.2.2.2 | сдавлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром: | С7.2 | | |
| 7.2.2.2.1 | 109 мм и менее | С7.2 | руб./присоединение | 7472,50 |
| 72.2.2.2 | 110 -159 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10870,26 |
| 7.2.2.22 | 160 - 224 мм | С7.2 | руб./присоединение | 12774,85 |
| 7.2.2.2 А | 225-314 мм | С7.2 | руб./присоединение | 10254,87 |
| 7.2.2.22 | 315 - 399 мм | С7.2 | руб./присоединение | 45132,50 |
| 7.2.2.22 | 400 мм и выше | С7.2 | руб./присоединение | 46430,94 |

Таблица 73

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка на 2022 год

| N п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления | Спр | руб./присоединение | 6460,60 | 6460,60 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на строительство | Сг | | | |
| | газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | | | | |
| 2.1. | Стальные газопроводы | Сг | | | |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | Сг | | | |
| 2.1.1.1 | 25 мм и менее | Сг | руб./км | 982737,84 | 982737,84 |
| 2.1.1.2 | 26 - 38 мм | Сг | руб./км | 1244385,06 | 1244385,06 |
| 2.1.1.3 | 39 - 45 мм | Сг | руб./км | 1268495,52 | 1268495,52 |
| 2.1.1.4 | 46 - 57 мм | Сг | руб./км | 846430,84 | 846430,84 |
| 2.1.1.5 | 58 - 76 мм | Сг | руб./км | 1166185,88 | 1166185,88 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | Сг | руб./км | | |
| 2.1.2.1 | 25 мм и менее | Сг | руб./км | 1549667,74 | 1549667,74 |
| 2.1.2.2 | 26 - 38 мм | Сг | руб./км | 1572915,80 | 1572915,80 |
| 2.1.2.3 | 39 - 45 мм | Сг | руб./км | 1598772,08 | 1598772,08 |

| N п/п | Перечень стандартизированных тарифных ставок | Обозначение | Ед. изм. | Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | если газ используется для коммунально-бытовых нужд | если газ используется для иных нужд |
| 2.1.2.4 | 46 - 57 мм | Сг | руб./км | 1708831,19 | 1708831,19 |
| 2.1.2.5 | 58 - 76 мм | Сг | руб./км | 2052787,04 | 2052787,04 |
| 2.2 | Полиэтиленовые газопроводы, в том числе | Сг | | | |
| 2.2.1 | 32 мм и менее | Сг | руб./км | 961149,07 | 961149,07 |
| 2.2.2 | 33 - 63 мм | Сг | руб./км | 787642,03 | 787642,03 |
| 2.2.3 | 64 - 90 мм | Сг | руб./км | 1169358,30 | 1169358,30 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа | Спрг | | | |
| 3.1. | до 10 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.2. | 11-20 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.3. | 21 - 31 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 3.4. | 32 - 49 куб. метров в час | Спрг | руб./м$^3$ в час | 1547,35 | 1547,35 |
| 4. | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств | Соу | руб./единица | 3944,70 | 3944,70 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя | Сгокс | | | |
| 5.1. | Стальные газопроводы, в том числе: | Сгокс | | | |
| 5.1.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 900891,91 | 900891,91 |
| 5.1.2. | 11 -15 мм | Сгокс | руб./км | 875841,46 | 875841,46 |
| 5.1.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 903061,91 | 903061,91 |
| 5.1.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 934675,33 | 934675,33 |
| 5.1.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 1046458,76 | 1046458,76 |
| 5.2. | Металлопластиковые газопроводы | Сгокс | | | |
| 5.2.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 835573,38 | 835573,38 |
| 5.2.2. | 11 -15 мм | Сгокс | руб./км | 1181391,69 | 1181391,69 |
| 5.2.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 1253396,69 | 1253396,69 |
| 5.2.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 1328251,69 | 1328251,69 |
| 5.2.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 1524921,32 | 1524921,32 |
| 5.3. | Медные газопроводы | Сгокс | | | |
| 5.3.1. | 10 мм и менее | Сгокс | руб./км | 862702,31 | 862702,31 |
| 5.3.2. | 11 -15 мм | Сгокс | руб./км | 885204,81 | 885204,81 |
| 5.3.3. | 16 - 20 мм | Сгокс | руб./км | 956129,81 | 956129,81 |
| 5.3.4. | 21 - 25 мм | Сгокс | руб./км | 1103967,31 | 1103967,31 |
| 5.3.5. | 26 - 32 мм | Сгокс | руб./км | 744151,25 | 744151,25 |
| 5.4. | Газопроводы из нержавеющей стали | Сгокс | | | |
| 6. | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа | Спу | руб./единица | 4278,40 | 4278,40 |
| 7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования | Сгио | | | |
| 7.1. | Установка плиты газовой | Сгио | руб./ед. | 2082,26 | 2082,26 |
| 7.2. | Установка газового котла | Сгио | руб./ед. | | |
| 7.2.1. | настенный | Сгио | руб./ед. | 4410,54 | 4410,54 |
| 7.2.2. | напольный | Сгио | руб./ед. | 5534,64 | 5534,64 |
| 7.3. | Установка газового конвектора | Сгио | руб./ед. | 2049,82 | 2049,82 |
| 7.4. | Установка иного газового оборудования | Сгио | руб./ед. | 2488,72 | 2488,72 |

## 4.6. Характеристика состояния и проблем в системе сбора и утилизации ТКО

### 4.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

По данным раздела 7 действующей Территориальной схемы обращения с отходами Республики Мордовия от 27.09.2021 (далее территориальной схемы ): в целом по республике количество юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на утилизацию отходов – 24 шт., юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на обезвреживание – 2 шт., юридических лиц, лицензированных на обращение с отходами, в том числе на обработку – 17 шт. Лицензии на размещение отходов имеют 9 организаций.

В соответствии с реестром лицензий на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности Росприроднадзора по Республике Мордовия деятельность по транспортированию отходов I-IV классов могут осуществлять 62 юридических лица.

На территории городского округа функционирует «Мусоросортировочный комплекс г. Саранск». Проектная производственная мощность предприятия составляет 113 тыс. тонн отходов в год. Предприятие расположено в районе городских очистных сооружений. Среднее расстояние вывоза ТКО до мусоросортировочного комплекса составляет 15 км.

Региональный оператор осуществляет свою деятельность на основании соглашения об организации деятельности по обращению с ТКО, заключённого по результатам конкурсного отбора 11.08.2017 между Министерством жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Республики Мордовия Республики Мордовия и компанией ООО «РЕМОНДИС Саранск». Взаимодействие Регионального оператора с собственниками ТКО осуществляется на основании публичных договоров на оказание услуг по обращению с отходами. Также региональный оператор заключает договоры с операторами по обращению с ТКО.

В соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами в местах (площадках) накопления твёрдых коммунальных отходов складирование крупногабаритных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

- в бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- на специальных площадках для складирования крупногабаритных отходов.

Вывоз крупногабаритных отходов обеспечивается в соответствии с законодательством Российской Федерации региональным оператором, в том числе по заявкам потребителей, либо самостоятельно потребителями путём доставки крупногабаритных отходов на площадку для их складирования.

Места расположения таких площадок определяются в соответствии со схемами обращения с отходами и указываются в договоре на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами.

Порядок сбора твёрдых коммунальных отходов (в том числе их раздельного сбора) на территории Республики Мордовия (далее – Порядок) определён постановлением Правительства Республики Мордовия от 12.05.2020 № 278. Порядок устанавливает требования к накоплению твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО), в том числе к их раздельному накоплению, на территории Республики Мордовия с целью снижения негативного воздействия твёрдых коммунальных отходов на окружающую среду и здоровье человека, создание системы раздельного накопления твёрдых коммунальных отходов в целях максимального извлечения из твёрдых коммунальных отходов вторичных материальных ресурсов, качественного оказания услуг по обращению с ТКО.

### 4.6.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры с описанием имеющихся проблем и направлениями их решения

Сбор отходов осуществляется в местах (площадках) для накопления твёрдых коммунальных отходов (ТКО). Согласно реестру мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов на территории города Саранска, общее их количество 2662 штуки (места накопления/контейнерные площадки на территориях МКД, торговых объектов, ИП, образовательных учреждений, детских садов, организаций) Общее количество контейнеров – 5160 ед. общей ёмкостью 7030 м$^3$.

Система обращения с ТКО:

- приём отходов в МКД в мусоропроводы;
- приём отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- складирование КГО на специальных площадках;
- сбор ТКО в пакеты и другие ёмкости, предоставленные региональным оператором;
- складирование в контейнеры для раздельного сбора (ПЭТ, макулатура).

Вывоз коммунальных отходов осуществляется в соответствии с установленным графиком ТКО – ежедневно/два раза в день, через день; крупногабаритные отходы (КГО) – по заявкам и мере накопления.

Масса образовавшихся в ГО Саранск в 2021 году ТКО составила 1145,95 тыс. м$^3$.

Объектом размещения ТКО и других видов отходов ГО Саранск является полигон в с. Михайловка Лямбирского района. Объект находится в собственности КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства».

Таблица 74

Информация о действующем полигоне, на который транспортируются ТКО из городского округа Саранск

| | |
|---|---|
| Наименование ОРО | Полигон по размещению ТКО и приравненных к ним промышленных отходов Лямбирский район |
| Номер в ГРОРО | 13-00006-З-00592-250914 |
| Номер и дата приказа | № 592 от 25.09.2014 |
| Местонахождение ОРО | РМ, Лямбирский район, с. Михайловка, примерно в 3700 м по направлению на северо-восток |
| Географические координаты (широта) | 54,271111 |
| Географические координаты (долгота) | 45,424722 |
| Год начала эксплуатации | 1985 год |
| Категории ОРО | Санитарный полигон на стадии эксплуатации |
| Собственник земельного участка | КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства» |
| Категория земель/ разрешённое использование | Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи/ Под объектами размещения отходов потребления |
| Решение об отводе земли | Распоряжение главы Администрации Лямбирского района Республики Мордовия № 642-Р от 14 декабря 2005 г., № 108 от 18 июля 2001 г. |
| Заключение государственной экспертизы | № 13-1-5-0022-09 от 25.12.2009 |
| Наличие ПСД на строительство | Проект реконструкции полигона (ОАО «Центр благоустройства и обращения с отходами» г. Москвы. 2010 г.) |
| Наличие ПСД на ликвидацию (рекультивацию) | В составе проекта на реконструкцию |
| Инженерные изысканий | В составе проекта на реконструкцию, сроки вышли в 2013 году. |
| Ширина СЗЗ, м | 1000 |
| Ближайший населённый пункт | с. Михайловка, Лямбирский район, Республика Мордовия |
| Расстояние до ближайшего населённого пункта, км | 3,5 |

| | |
|---|---|
| Наименование эксплуатирующей организации | КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства». 430016, РМ, г. Саранск, ул. Терешковой, д.5 |
| ИНН эксплуатирующей организации | 1325127361 |
| Реквизиты лицензии на право осуществления деятельности по размещению отходов IV класса опасности | 013-00056 (бессрочно) |
| Площадь, га | 49,69 |
| Годовая проектная мощность тыс. тонн | 240,00 |
| Проектная вместимость тыс. тонн | 13300,00 |
| Всего накоплено тыс. тонн | 12424,08 |
| % использованной вместимости от проектной | 94,12 |
| Остаточная вместимость на 01.01.2021 г., тыс. тонн | 782,64 |
| Объем поступивших отходов в 2020 году, тыс. тонн | 158,37 |
| Вид размещённых отходов | Твёрдые коммунальные и промышленные отходы IV-V класс опасности |
| Год окончания эксплуатации | По мере заполнения |
| Наличие программы экологического и/или производственного контроля на объекте | Да |
| Наличие контрольно-пропускного пункта | Да |
| Наличие поста радиационного контроля | Да |
| Наличие поста контроля за выбросами в атмосферу | - |
| Наличие весового контроля ввозимых отходов | Да |
| Наличие ванн дезинфекции колёс автотранспорта | Да |
| Наличие системы сбора фильтрата | - |
| Наличие обваловки | Да |

Имеется специализированная техника для работы на полигоне ТКО – бульдозеры, тракторы, погрузчики, экскаваторы, манипуляторы, самосвалы, уплотнитель отходов.

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2019 № 529 (224,5 кг/год на человека в МКД и 387,86 кг/год на человека в индивидуальных домах), населением города в 2022 году может быть накоплено около 859,3 тыс. м$^3$. В 2035 году, соответственно, около 891 тыс. м$^3$ в связи с ростом населения (без учёта возможного роста удельного накопления на 1 человека).

Таблица 75

Фактическое количество ТКО по ГО Саранск за период с 2018 г. по 2021 г.

| Показатели | Ед. измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Вывезено за год ТКО (в том числе от населения) | тыс. м$^3$ | 979,63 | 1 004,31 | 1 134,84 | 1145,95 |

### 4.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов (обеспечиваются ли необходимые объёмы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

Приказом от 06.12.2021 № 196 «О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 15.12.2020 № 205 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора ООО «РЕМОНДИС Саранск» по обращению с твёрдыми коммунальными отходами на территории Республики Мордовия на 2021-2023 годы» определены предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами.

Таблица 76

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, установленные для ООО «РЕМОНДИС Саранск» на 2021-2023 годы с календарной разбивкой

| № п/п | Наименование категории потребителей | Ед. изм. | Предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, рублей[20] | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| | | | с 01.01. по30.06. | с 01.07. по31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по31.12. | с 01.01. по 30.06. | с01.07. по31.12. |
| 1. | Население | куб. м | 385,77 | 385,77 | 385,77 | 405,05 | 405,05 | 523,49 |
| 2. | Иные потребители | куб. м. | 385,77 | 385,77 | 385,77 | 405,05 | 405,05 | 523,49 |

Таблица 77

Финансово-экономические показатели ООО «РЕМОНДИС Саранск»

| Наименование параметра | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---|---|---|---|---|
| Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 574 871,00 | 703 490,00 | 784 103,49 | 830 713,01 |
| Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 522 469,47 | 630 125,00 | 782 551,72 | 841 587,38 |
| Производственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 88 890,01 | 97 592,30 | 26 811,38 | 19,61 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 43 173,97 | 47 388,74 | 12 551,92 | 10,49 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 12 939,12 | 14 314,91 | 3 816,86 | 3,20 |
| Ремонтные расходы | тыс. руб. | 24 441,10 | 31 208,00 | 7 275,99 | 0,00 |
| Административные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 66 084,93 | 69 038,00 | 78 214,38 | 79 669,35 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 25 048,81 | 30 484,70 | 32 215,40 | 35 639,30 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 7 346,75 | 8 918,14 | 9 054,65 | 7 493,38 |
| Расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 1 728,34 | 13 940,30 | 3 728,15 | 766,66 |
| Расходы на арендную плату | тыс. руб. | 39 912,35 | 20 753,40 | 6 016,15 | 0,00 |
| Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 301 412,74 | 397 593,00 | 660 505,67 | 761 131,76 |
| Расходы по захоронению ТКО | тыс. руб. | 67 934,70 | 50 040,00 | 22 686,48 | 60 145,06 |
| Расходы на транспортирование прочими организациями | тыс. руб. | 192 606,20 | 259 201,00 | 571 088,24 | 665 694,42 |
| Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 13 525,90 | 45 625,00 | 47 222,58 | 17 173,59 |
| Расходы по обработке ТКО | | | | | 16 809,73 |
| Расходы, связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 27 345,94 | 22 446,00 | 10 550,98 | 1 308,96 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | | 20 281,00 | 8 957,39 | |
| Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 52 401,53 | 73 365,00 | 1 551,78 | -10 874,36 |
| Объём принятых твёрдых коммунальных отходов | тыс. куб. м | 1 499,5222 | 1 761,7345 | 2 039,3143 | 2 156,0100 |

[20] Не подлежит обложению налогом на добавленную стоимость в соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

## 5. Характеристика проблем и их решения в сфере энерго- и ресурсосбережения и учёта коммунальных ресурсов

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. На момент актуализации Программы разработан ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

- Стратегии социально-экономического развития городского округа Саранск до 2025 года (утверждена постановлением Администрации городского округа Саранск от 30.04.2013 № 1096);
- Государственная программа Республики Мордовия «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» (утверждена постановлением Правительства Республики Мордовия от 06.02.2019 № 53);
- Государственная программа Республики Мордовия «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Мордовия» (утверждена постановлением Правительства Республики Мордовия от 09.08.2021 № 369).

В настоящее время в ГО Саранск разработана и реализуется муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» (2017-2022 гг., продлена до 2023 г.).

Реализация мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, (кроме муниципальных предприятий) осуществляется в рамках собственных программ развития и инвестиционных программ.

Достижение энергоэффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры в период 2022-2035гг. планируется обеспечить за счёт мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества коммунальных услуг, а также на подключение к коммунальной инфраструктуре объектов нового строительства в рамках программы комплексного развития.

Для государственных учреждений и организаций должны быть реализованы энергосберегающие мероприятия и проведено внедрение энергоэффективного оборудования и материалов, в том числе:

- модернизация и приведение в соответствие действующему законодательству узлов учёта тепловой энергии;
- установка узлов коммерческого учёта ТЭР и воды, установка АСКУЭ (автоматизированных систем контроля и учёта энергоресурсов), в т. ч. разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- утепление ограждающих конструкций в т. ч.: утепление кровли и ниш у отопительных приборов, чердачных перекрытий, переходов и фасадов зданий, замена входных дверей, установка (замена) оконных блоков, в т. ч. разработка ПСД;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования в системах теплоснабжения, электроснабжения, освещения, водоснабжения и водоотведения, в т. ч. разработка ПСД.

Основными мероприятиями по реализации энергосберегающей политики в жилищном фонде являются:

- проведение энергетических обследований объектов жилищного фонда, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;
- разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда;

- организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Республики Мордовия коллективными (общедомовыми) приборами учёта энергетических ресурсов;
- установка энергосберегающих антивандальных светильников;
- замена ламп накаливания на энергоэффективные лампы в жилом фонде;
- установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления;
- реконструкция и модернизация лифтового хозяйства, внедрение схемы «парной» работы лифтов, установка преобразователей частоты для электроприводов лифтов;
- размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;
- установка автоматики регулирования тепловой энергии на отопление и ГВС;
- утепление ограждающих конструкций жилого фонда;
- установка стеклопакетов с лучшими теплотехническими параметрами;
- модернизация изношенного инженерного оборудования энергоснабжения зданий с внедрением современных внутридомовых инженерных систем;
- промывка домовых инженерных систем от отложений, в том числе с использованием современных реагентов и поверхностно-активных веществ.

В рамках энергосбережения и эффективности работа в секторе коммунального хозяйства города должна, прежде всего, сдерживать рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги, которые, при относительно невысоких доходах жителей, значительно влияют на жизненный уровень населения. Для этого следует осуществить:

- внедрение на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства энергоэффективного технологического оборудования и энергосберегающих технологий;
- разработку перспективных схемы развития систем теплоснабжения и применения поквартирного газового отопления;
- снижение потерь при транспортировке электрической и тепловой энергии и переход на двухтрубную систему теплоснабжения и ГВС;
- проведение регулярных энергетических обследований и на этой основе инвентаризации объектов коммунальной энергетики;
- введение энергетических паспортов для объектов коммунальной инфраструктуры;
- использование энергоэффективных светильников для уличного освещения;
- создание системы сервисного обслуживания для энергоэффективного технологического энергооборудования;
- снижение удельных норм расхода энергоресурсов на собственные нужды в технологических процессах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Анализ сильных и слабых сторон, а также возможностей и угроз развития жилищно-коммунального комплекса и инженерной инфраструктуры обнаруживает ряд тенденций и закономерностей, которые представлены в таблице 78.

Таблица 78

Анализ сильных и слабых сторон систем коммунальной инфраструктуры

| Жилищно-коммунальное хозяйство (общее) | |
|---|---|
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Наличие Общественный совет по вопросам жилищно-коммунального хозяйства при Главе Республики Мордовия.<br>Наличие единого регламента содержания придомовых территорий.<br>Высокий уровень оснащённости домов приборами учёта.<br>Большинство многоквартирных домов расположены на земельных участках, в отношении которых осуществлён государственный кадастровый учёт | Сложности взаимодействия муниципалитета с управляющими организациями.<br>Рост задолженности граждан за жилищно-коммунальные услуги.<br>Наличие аварийного, ветхого жилья, и жилья, требующего капитального ремонта |
| Возможности | Угрозы |

| | |
|---|---|
| Повышение управляемости отрасли в результате обеспечения лицензирования управляющих компаний.<br>Увеличение объёмов инвестиций в отрасль при условии строгого контроля расходования средств.<br>Автоматизация сбора данных с приборов учёта, возможность оперативного контроля экономии энергоресурсов.<br>Рост платёжеспособного спроса граждан на более качественные коммунальные услуги | Сохранение иждивенческой позиции собственников жилья в части решения проблем сферы жилищно-коммунального хозяйства.<br>Сохранение относительно большого объёма ветхого и аварийного жилья, особенно в условиях ухудшения экономической ситуации.<br>Сложность содержания домов по причине проявления результатов некачественных строительных работ |
| Водоснабжение | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Снижение количества крупных аварий на инженерных сетях.<br>Достаточно большие разведанные запасы воды на ближайшую перспективу (до 30 тыс. куб. м в сутки).<br>Практика бурения высокодебетных скважин, обеспечивающих увеличение добычи воды.<br>Мероприятия по энергоэффективности: применение особых фильтров, оборудование насосов частотными регуляторами, замена или перемотка электродвигателей по схеме «Славянка». | Высокая доля стальных и чугунных труб – 88,5 % от общей протяжённости.<br>Снижение производительности действующих водозаборов.<br>На водозаборах Киевский, Рышковский, Шумаковский, Северный, Крутой лог и др. наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности.<br>Высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования по насосным станциям II-IV подъёмов.<br>Низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения.<br>Необходимость использования большого числа насосных станций по причине неровностей ландшафта.<br>Потребность реконструкции станции водоочистки |
| Возможности | Угрозы |
| Возможность реализации проекта бурения новых скважин.<br>Строительство новой станции водоочистки в северной части города.<br>Развитие сетей водоснабжения с охватом районов, не обеспеченных централизованным водоснабжением. | За счёт эксплуатации морально устаревшего оборудования водозаборов, существующие насосы имеют малый срок службы.<br>Недостаточная существующих водоочистных сооружений в случае ускоренного увеличения численности населения города |
| Водоотведение | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Низкий процент стальных и чугунных сетей (9,6 %).<br>Снижение количества аварий на сетях бытовой канализации.<br>Проведение мероприятий по энергоэффективности | Физически изношенные сети канализации и КНС нуждаются в ремонте или замене.<br>Не все районы города обеспечены централизованной системой канализации (МКД – 90%, ИЖС – 10 %).<br>Отсутствие резерва мощности очистных сооружений на перспективу. |
| Возможности | Угрозы |
| Автоматизация КНС и технологических процессов на очистных сооружениях.<br>Возможность применения инновационных технологий обращения с отходами, производства удобрений<br>Организация системы водоотведения поверхностного стока путём строительства магистральных коллекторов, насосных станций (при необходимости), с направлением стоков на очистные сооружения дождевой канализации. | Требуется реконструкция сооружений КОС.<br>Недостаточная степень очистки по биогенным элементам.<br>Большое количество канализационных насосных станций из-за неровностей рельефа.<br>Необходимость увеличения мощности канализационных насосных станций, коллекторов из-за интенсивной застройки территории.<br>Не решён вопрос с утилизацией осадка.<br>Дождевой сток по коллекторам сбрасывается в водоприёмники без предварительной очистки. |
| Теплоснабжение | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |

| | |
|---|---|
| Техническое состояние генерирующего оборудования не является критическим.<br>Применение насосного оборудования на центральных котельных с частотными регуляторами, установка на котельных приборов учёта тепловой энергии, применение современной системы автоматизации и диспетчеризации котельных.<br>Наличие систем комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, что существенно сокращает ресурсные и денежные затраты. | Несбалансированный уровень загрузки котельных.<br>Устаревшее оборудование котельных, высокий уровень потребления топлива, воды и электрической энергии.<br>51,5% приходится на теплотрассы возрастом от 30 до 50 лет.<br>Доля повреждений на трубопроводах тепловых сетей источников тепловой энергии, вызванных интенсивной наружной коррозией, составляет около 70 % от общего числа повреждений.<br>Средняя величина фактических потерь через тепловую изоляцию магистральных трубопроводов теплосети превышает нормативные значения.<br>Разрегулированность систем теплоснабжения.<br>Высокая степень износа оборудования ряда котельных.<br>На котельных практически у всех котельных агрегатов, вне зависимости от года установки, имеются ограничения тепловой мощности. |
| Возможности | Угрозы |
| Применение блочных котельных, работающих в автоматическом режиме.<br>Сохранение комбинированной системы теплоснабжения: централизованной и блочной.<br>Использование трубопроводов в пенополиуретановой изоляции при новой прокладке и замене ветхих сетей теплоснабжения | На Саранской ТЭЦ-2 имеются ограничения установленной тепловой мощности в горячей воде.<br>Вероятность отключения тепла у потребителей при остановке котельной в районах централизованного теплоснабжения ввиду отсутствия закольцовки тепловых сетей.<br>Снижение объёмов средств, выделяемых на модернизацию котельных, замедление темпов замены ветхих сетей теплоснабжения.<br>Наличие открытой системы ГВС.<br>Большой износ внутридомовых систем. |
| Газоснабжение | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Отсутствие острой замены сетей по ветхости<br>Газопроводы среднего давления закольцованы. | Наличие газопроводов высокого давления и ГРС в застроенной территории.<br>Недостаточная пропускная способность участков сетей газоснабжения высокого и среднего давления. |
| Возможности | Угрозы |
| Наличие резервных мощностей газоснабжения.<br>Увеличение потребления газа производственным сектором по причине создания новых предприятий.<br>Разработка единого порядка выдачи технических условий инвестору. | Вероятность возникновения дефицита мощностей газоснабжения при условии дальнейшего развития города.<br>Ряд ПРГ требуют технического перевооружения. |
| Электроснабжение | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Наличие резервных мощностей электроэнергии в центрах питания 110/10 кВ и распределительных сетях.<br>Надёжная схема распределительных сетей 10/0,4 кВ (кольцевая двухлучевая с возможностью резервирования питаний).<br>Система электроснабжения реализована с применением современных инновационных технологий в строительстве линий электропередач, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций, обеспечивающих высокую надёжность.<br>Сохранение городских электрических сетей в муниципальной собственности и контроля муниципалитета за электросетями и организацией электроснабжения.<br>В целом состояние сетей и сооружений находится в удовлетворительном состоянии.<br>Обеспечена возможность взаиморезервирования питающих линий. | Высокие среднегодовые удельные расходы топлива на производство электрической энергии у ТЭЦ-2.<br>Недостаточная пропускная способность линий 0,4 кВ в районах индивидуального жилищного строительства в связи с развитием коттеджной застройки с электрообогревом и электропищеприготовлением.<br>Неудовлетворительное техническое состояние систем электроснабжения садовых некоммерческих товариществ и гаражно-строительных кооперативов, являющихся их собственностью. |

| | |
|---|---|
| Единый пункт оперативно-диспетчерского управления электросетями городского округа | |
| Возможности | Угрозы |
| Ввод новых центров питания 110/10 кВ и реализация проекта перераспределения нагрузки между центрами питания позволит произвести разгрузку центров питания по уровню 110 кВ.<br>Использование резервных мощностей электроэнергии для реализации инвестиционных проектов.<br>Обеспечение принципа «одного окна» при технологическом присоединении к электросетям.<br>Использование инновационных технологий при строительстве объектов электроснабжения для повышения их надёжности (в том числе при переводе воздушных линий в кабельные), что также позволит сократить охранные зоны сетей для высвобождения земельных участков под строительство | Требуется переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям.<br>Необходима реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии и изношенных сетей 6-10/0,4 кВ.<br>Тенденция к децентрализации системы электроснабжения города из-за создания различных хозяйствующих субъектов (сетевых организаций и собственников)<br>Децентрализации системыэлектроснабжения грозит, разрозненностью стратегий развития сетевого комплекса, что в свою очередь снизит надёжность, качество электроснабжения потребителей, а также снизит оперативность устранения аварийных ситуаций на электрооборудовании |
| Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | |
| Сильные стороны | Слабые стороны |
| Ликвидация стихийных свалок.<br>Проведение разъяснительной и просветительной работы в области раздельного сбора отходов. | Малый резерв мощности полигона бытовых и промышленных отходов.<br>Отсутствие системы утилизации и переработки отходов.<br>Отсутствие мусороперерабатывающего завода и/или мусороперерабатывающих производств.<br>Отсутствие эффективной системы раздельного сбора ТКО. |
| Возможности | Угрозы |
| Строительство мусоросортировочного комплекса в ГО Саранск<br>Строительство линии компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск | Загрязнение территории из-за малого резерва мощности полигона бытовых и промышленных отходов (загрузка 94,1 %), отсутствия системы утилизации и переработки отходов.<br>Рост количества образующихся ТКО.<br>Дефицит площадей для новых полигонов ТКО. |

Дальнейшее развитие городского хозяйства связано с интеграцией управления сетями различных типов. В частности, предполагается создание единого информационного пространства ГИС инженерной системы муниципального образования на основе единой электронной платформы инженерных сетей, создание системы моделирования аварий на коммунальных сетях. В целях дальнейшего обеспечения устойчивого развития ГО Саранск необходимо соблюдение баланса между застройкой и инженерной подготовкой территорий округа, а также учёт возможности передачи и консолидации всех электросетевых активов для обеспечения единой стратегии развития электросетевого комплекса и исключения возможности приобретения электросетевых объектов сторонними организациями.

Показатели оснащённости приборами учёта коммунальных ресурсов приведены в разделе 2.7 Основного программного документа.

## 6. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с учётом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Количественные значения целевых показателей определены с учётом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Мероприятия по застройке муниципального образования приведены в подразделе2.4«Прогноз развития застройки территории».

Таблица 79

Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 1. | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Величина новых нагрузок по населению | МВт | 0,20 | -0,02 | 0,24 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,18 | 0,41 |
| 1.1.2. | Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | кВт×ч/ прож. | 35,1 | 34,8 | 34,4 | 34,1 | 33,7 | 33,4 | 33,1 | 32,7 | 32,4 | 32,1 | 31,8 | 31,4 | 31,4 |
| 1.1.3. | Удельный годовой расход электрической энергии в жилом фонде | кВт×ч/чел. | 77,0 | 76,2 | 75,5 | 74,7 | 74,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 | 77,0 |
| 1.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 1.3. | *Качество и надёжность поставки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Число инцидентов на электрических сетях | ед. | 9 | 8 | 8 | 7 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 65 |
| 1.3.2. | Объём недоотпуска электрической энергии | тыс.кВт×ч | 0,96 | 1,60 | 1,53 | 1,47 | 1,41 | 1,35 | 1,30 | 1,25 | 1,20 | 1,15 | 1,10 | 1,06 | 14,43 |
| 1.3.3. | Средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент | тыс.кВт×ч | 0,11 | 0,20 | 0,19 | 0,21 | 0,24 | 0,23 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,23 | 0,22 | 0,21 | 0,22 |
| 1.4. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Уровень потерь электрической энергии | % | 10,60 | 10,53 | 10,52 | 10,51 | 10,50 | 10,49 | 10,48 | 10,47 | 10,46 | 10,45 | 10,44 | 10,43 | 10,4 |
| 2. | **Теплоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Величина новых нагрузок | Гкал/ч | -119,53 | -28,45 | 5,27 | 3,82 | 6,86 | 6,85 | 13,76 | 35,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 43,43 |
| 2.1.2. | Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений | Гкал/м2 | 0,130 | 0,130 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 2.1.3. | Удельный расход тепловой энергии в жилом фонде | Гкал/м2 | 0,132 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 2.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Доля объёма тепловой энергии, расчёты | % | 57,0 | 77,5 | 79,0 | 80,4 | 81,7 | 83,1 | 84,6 | 86,0 | 87,5 | 88,9 | 90,5 | 97,0 | 97,0 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| | за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. | *Качество и надёжность поставки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3.1. | Количество инцидентов на тепловых сетях | ед. | 1190 | 1175 | 1150 | 1100 | 1050 | 1000 | 950 | 850 | 750 | 650 | 600 | 500 | 9775,00 |
| 2.4. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.4.1. | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 148,31 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 147,88 | 146,40 | 146,40 | 146,40 | 144,93 | 143,48 | 142,05 | 142,05 |
| 2.4.2. | Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии | кВт×ч/Гкал | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,53 | 19,14 | 19,14 | 19,14 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 | 18,95 |
| 2.5. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.5.1. | Технологические потери тепловой энергии | % | 0,70 | 2,06 | 1,95 | 1,85 | 1,76 | 1,67 | 1,59 | 1,51 | 1,44 | 1,36 | 1,30 | 1,23 | 1,23 |
| 3. | **Водоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Величина новых нагрузок | м3/сутки | | -689,0 | 1049,6 | 1135,7 | 1119,8 | 1106,4 | 1095,9 | 1088,9 | 1202,0 | 1318,3 | 1438,1 | 2902,4 | 12768,04 |
| 3.1.2. | Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений (в год) | м3/прож. | 2,39 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| 3.1.3. | Удельный расход холодной воды в жилом фонде(в год) | м3/житель | 34,08 | 33,74 | 33,40 | 33,07 | 32,74 | 32,41 | 32,09 | 31,77 | 31,77 | 31,45 | 31,45 | 31,13 | 31,13 |
| 3.1.4. | Удельный расход горячей воды в МКД(в год) | м3/житель | 21,69 | 21,48 | 21,26 | 21,05 | 20,84 | 20,63 | 20,42 | 20,22 | 20,22 | 20,02 | 20,02 | 19,82 | 19,82 |
| 3.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 86,0 | 86,0 | 88,0 | 90,0 | 95,0 | 98,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 3.2.2. | Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | *Надёжность и бесперебойность водоснабжения* | | | | | | | | | | | | | | |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 3.3.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение | ед./км | 0,31 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 3,06 |
| 3.4. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды | кВт×ч/м3 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,06 |
| 3.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды | кВт×ч/м3 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,13 |
| 3.5. | *Показатели эффективности транспортировки ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.5.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 17,50 | 17,33 | 17,15 | 16,98 | 16,81 | 16,64 | 16,48 | 16,31 | 16,15 | 15,99 | 15,83 | 15,81 | 15,83 |
| 4. | **Водоотведение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Величина новых нагрузок | м3/сутки | 0,0 | -572,1 | 491,6 | 549,6 | 498,7 | 448,5 | 399,4 | 352,1 | 429,0 | 506,8 | 586,0 | 2075,8 | 5765,42 |
| 4.2. | *Надёжность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Удельное количество аварий и засоров | ед./км | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,8 | 7,7 | 7,4 | 7,4 |
| 4.2.2. | Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения | % | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2020 (факт) | 2021 (факт) | Годы программы | | | | | | | | | | 2021-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | |
| 4.3. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1. | Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | кВт×ч/м3 | 0,36 | 0,39 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,5 |
| 4.3.2. | Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод | кВт×ч/м3 | 0,37 | 0,42 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,4 |
| 5. | **Газоснабжение** | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | *Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Величина общего прироста потребления газа | млн.м3 | -45,8 | 82,4 | 37,6 | 39,7 | 41,6 | 43,6 | 45,7 | 48,0 | 50,7 | 53,5 | 56,5 | 63,5 | 563,02 |
| 5.1.2. | Удельная величина потребления газа в жилом фонде | м3/лиц.счёт | 233,8 | 260,8 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 | 260,6 |
| 5.2. | *Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учёта* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО | % | 90,8 | 90,9 | 93 | 97 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.3. | *Показатели эффективности производства ресурса* | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3.1. | Удельный вес газа в топливном балансе | % | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| 6. | **Обращение с ТКО** | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Прирост годовой объёма отходов | тыс.м3 | -4,4 | -0,9 | 3,4 | 3,5 | 1,7 | 0,0 | -1,7 | -3,4 | -2,2 | -1,0 | 0,1 | 34,8 | 34,26 |
| 6.2. | Уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2.1. | - многоэтажный жилой фонд | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100,0 |
| 6.2.2. | - малоэтажный жилой фонд | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100,0 |
| 6.3. | Охват образования ТКО системой раздельного сбора | % | 6,0 | 7,0 | 10,0 | 12,0 | 15,0 | 20,0 | 25,0 | 25,0 | 30,0 | 40,0 | 50,0 | 55,0 | 55,0 |

# 7. Перспективная схема электроснабжения муниципального образования городской округ Саранск

Развитие системы электроснабжения необходимо развивать строительством новых элементов системы энергосбережения, необходимое для устранения недостатков функционирования электросетей поселения и обеспечения надёжности работы всей энергосистемы.

Основным документом, определяющим технико-экономические параметры развития системы электроснабжения ГО Саранск, являются:

- Схема и Программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 гг., утверждена Приказом Минэнерго России от 28.02.2022 № 146;
- Схема и Программа развития электроэнергетики Республики Мордовия на 2021-2025 гг., утверждена распоряжением Главы Республики Мордовия от 30.04.2020 № 237-РГ;
- Инвестиционная программа ПАО «Россети Волга» утверждена приказом Минэнерго России от 08.12.2017 №22@ (с учётом изменений, внесённых приказом Минэнерго России от 14.12.2018 №22@);
- Инвестиционная программа АО ТФ «Ватт» на 2020-2024 годы, утверждена приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 31.10.2019 № 105 (в редакции приказа Республиканской службы по тарифам Республики Мордовии от 30.10.2020 № 128).

В соответствии с данными документами определены основные проекты, учтённые при актуализации Программы. Проектные решения, не учтённые в рамках инвестиционных программ, являются базовым источником для их последующего рассмотрения и определения дальнейшей целесообразности их включения в инвестиционные программы исходя из среднесрочных планов.

## 7.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования ГО Саранск, в целях присоединения новых потребителей, повышения надёжности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов

В соответствии инвестиционной программой АО ТФ «Ватт» предлагаются следующие мероприятия:

1. Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП).
2. Строительство электросетевых объектов ТП (КТП).

Генеральным планом ГО Саранск предусматривается:

1. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина.
2. Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шосс.
3. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина.
4. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе.
5. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская.
6. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября.
7. Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская.
8. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино.

9. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный.
10. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка.
11. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка.
12. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка.
13. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, с. Напольная Тавла.
14. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный.
15. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга.

Вопросы непосредственного распределения прироста нагрузок и размещения новых сооружений и сетей (количество, мощность, трассировка) уточняются по техническим условиям энергоснабжающих организаций на стадии конкретного проектирования, с учётом существующих сохраняемых потребителей на рассматриваемой территории.

### 7.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надёжности электроснабжения и снижения потерь в сетях

В соответствии инвестиционной программой АО ТФ «Ватт» предлагаются следующие мероприятия:

1. Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина и ул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта: «Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск».
2. Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта: «Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А».
3. Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодёжный», 2-ой этап строительства).
4. Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ.
5. Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ.
6. Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ.
7. Монтаж интеллектуальной системы учёта электрической энергии.
8. Модернизация интеллектуальной системы учёта электрической энергии.
9. Мероприятия по установке приборов учёта, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ.
10. Мероприятия по замене приборов учёта, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ.
11. Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ.
12. Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ.
13. Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ.
14. Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ.
15. Монтаж оборудования ВОЛС.

В соответствии инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» предусматривается:

1. Мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго».

Переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям включает:

- локализацию мест повреждения;
- автоматизацию процессов ликвидации аварийных событий (OMS);
- удалённое управление оборудованием сети;
- внедрение функции автоматического восстановления электроснабжения FLISR
- реализацию АВР;
- расчёт конфигурации сетей;
- расчёт потерь и автоматическое выявление очагов потерь (включая коммерческие потери);
- интеллектуальное управление энергопотреблением у потребителей, основанное на анализе профилей и характере нагрузок (demand response);
- интеллектуальное управление объектами генерации (ВИЭ+РИСЭ);
- расчёт баланса на данных коммерческого учёта;
- автоматических расчёт и удалённое изменение, и управление уставками защит;
- анализ состояния активов на основе диагностических данных.

Основные мероприятия, выполняемые в рамках реализации цифровой трансформации сети филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго»:

- создание единого центра управления сетями;
- модернизация системы учёта электроэнергии по всем уровням напряжения;
- реализация мероприятий в части создания «цифрового монтёра»;
- оснащение автотранспорта системой GPS/ГЛОНАС;
- цифровая радиосвязь.

Генеральным планом ГО Саранск предусматривается:

1. Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск.
2. ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино.
3. ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный.
4. ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка.
5. ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка.
6. ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка.
7. ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла.
8. ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный.
9. ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга.

Электрические нагрузки перспективных потребителей жилищно-коммунального сектора ГО Саранск подсчитаны в соответствии с РД.34.20.185-94 «Инструкция по проектированию электрических сетей» с «Изменениями и Дополнениями» к разделу 2 «Инструкции» от 1999 г. и «Местными нормативами градостроительного проектирования городского округа Саранск», утверждёнными решением Совета Депутатов городского округа Саранск от 22.03.2019 № 223.

Расчёты выполнены с соответствующими коэффициентами, на основании архитектурно-планировочных решений Генерального плана, по объёмам и размещению жилой (в основном) застройки с учётом намечаемого нового строительства.

Большая часть проектируемой застройки принимается с газовыми плитами. Квартиры многоэтажной застройки от 10 этажей и выше принимаются с электроплитами. Теплоснабжение в капитальных домах – от централизованных систем теплоснабжения, в индивидуальной застройке - от местных установок на газовом топливе.

Удельная электрическая нагрузка на расчётный срок составит в г. Саранске – для квартир с газовыми плитами 0,6 кВт на человека, для квартир с электрическими плитами 0,7 кВт на человека при средней обеспеченности общей жилой площадью 34 кв. м на человека. В прочих населённых пунктах удельная электрическая нагрузка составит 0,5 кВт на человека. Электрические нагрузки по промышленным предприятиям приняты из расчёта прироста 2 % в год.

Удельные расчётные показатели на новую жилую застройку принимаются по таблицам 2.1.5 и 2.2.1РД и учитывают: нагрузки жилья и общественных зданий микрорайонного значения; нагрузки инженерных систем ВК и ТС; наружное освещение.

Проектная электрическая нагрузка сопутствующих жилой застройке зданий и сооружений общественного и социально-культурного назначения учитывается в соответствии с РД (раздел 2.3).

Прирост электрических нагрузок в производственно-хозяйственном комплексе городского округа проектом не рассматривается.

Результаты расчётов в соответствии с проектом генерального плана до 2035 года приведены в таблице 80.

Таблица 80

Расчётные электрические нагрузки перспективной жилой застройки

| №№ п/п | Наименование | Население, тыс. человек | | | Электрическая нагрузка, МВт | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | в том числе | | Всего | в том числе | |
| | | | много-, средне- и малоэтажная застройка | индивидуальная застройка | | много-, средне- и малоэтажная застройка | индивидуальная застройка |
| I | г. Саранск | | | | | | |
| | Октябрьский район | | | | | | |
| 1 | Площадка 1.15 | 16,037 | 16,037 | - | 11,225 | 11,225 | - |
| 2 | Площадка 1.25 | 26,406 | 26,406 | - | 15,84 | 15,84 | - |
| 3 | Площадка 1.13 | 1,293 | 1,293 | - | 0,9 | 0,9 | - |
| 4 | Площадка 1.9 | 10,609 | 10,609 | - | 7,43 | 7,43 | - |
| 5 | Площадка 1.10 | 9,958 | 9,958 | - | 6,97 | 6,97 | - |
| 6 | Площадка 1.1 | 5,075 | 5,075 | - | 3,55 | 3,55 | - |
| 7 | Площадка 1.12 | 1,226 | 1,226 | - | 0,86 | 0,86 | - |
| 8 | Площадка 1.29 | 0,95 | - | 0,95 | 0,57 | - | 0,57 |
| 9 | Площадка 1.26 | 0,016 | 0,016 | - | 0,01 | 0,01 | - |
| 10 | Площадка 1.18 | 4.66 | 4,66 | - | 2,8 | 2,8 | - |
| 11 | Площадка 1.22 | 0.335 | 0,335 | - | 0.2 | 0,2 | - |
| 12 | Площадка 1.21 | 0,714 | 0,714 | - | 0,43 | 0,43 | - |
| 13 | Площадка 1.11 | 0208 | 0,208 | - | 0,15 | 0,15 | |
| | Ленинский район | | | | | | |
| 14 | Площадка 1.2 | 6,513 | 6,513 | - | 4,56 | 4,56 | - |
| 15 | Площадка 1.3 | 8,877 | 8,877 | - | 6,22 | 6,22 | - |
| 16 | Площадка 1.8 | 1,467 | 1,467 | - | 1,03 | 1,03 | - |
| 17 | Площадка 1.14 | 0,67 | 0,67 | - | 0,47 | 0,47 | - |
| 18 | Площадка 1.17 | 1,168 | 1,168 | - | 0,7 | 0,7 | - |
| 19 | Площадка 1.5 | 4,255 | 4,255 | - | 3,0 | 3,0 | - |
| 20 | Площадка 1.6 | 8,516 | 8,516 | - | 5,96 | 5,96 | - |
| 21 | Площадка 1.16 | 0,34 | 0,34 | - | 0,2 | 0,2 | - |
| 22 | Площадка 1.19 | 1,865 | 1,865 | - | 1,12 | 1,12 | - |
| 23 | Площадка 1.24 | 4,227 | 4,227 | - | 2,54 | 2,54 | - |
| 24 | Площадка 1.27 | 1,816 | - | 1,816 | 1,1 | - | 1,1 |
| 25 | Площадка 1.28 | 0,944 | - | 0,944 | 0,57 | - | 0,57 |
| 26 | Площадка 1.7 | 6,225 | 6,225 | - | 4,36 | 4,36 | - |
| 27 | Площадка 1.23 | 0,412 | 0,412 | - | 0,25 | 0,25 | - |
| 28 | Площадка 1.4 | 0,551 | 0,551 | - | 0,4 | 0,4 | - |
| 29 | Площадка 1.20 | 0,027 | 0,027 | - | 0,02 | 0.02 | - |
| | Всего г. Саранск: | 125,36 | 121,65 | 3,71 | 83,4 | 81,2 | 2,2 |
| II | Прочие населённые пункты | | | | | | |
| 1 | рп. Николаевка | 2,66 | 2,13 | 0,53 | 1,33 | 1,07 | 0,26 |
| 2 | п. Пушкино | 0,81 | - | 0,81 | 0,4 | - | 0,4 |
| 3 | рп. Ялга | 0,4 | 0,4 | - | 0,2 | 0,2 | - |
| 4 | п. Добровольный | 1,61 | - | 1,61 | 0,8 | - | 0,8 |

| №№ п/п | Наименование | Население, тыс. человек | | | Электрическая нагрузка, МВт | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | в том числе | | Всего | в том числе | |
| | | | много-, средне- и малоэтажная застройка | индивидуальная застройка | | много-, средне- и малоэтажная застройка | индивидуальная застройка |
| 5 | рп. Луховка | 1,77 | 0,4 | 1,37 | 0,9 | 0,2 | 0,7 |
| 6 | с. Горяйновка | 1,22 | 0,11 | 1,11 | 0,6 | 0,05 | 0,55 |
| 7 | с. Напольная Тавла | 1,36 | 0,35 | 1,01 | 0,7 | 0,2 | 0,5 |
| 8 | п. Озерный | 1,3 | - | 1,3 | 0,6 | - | 0,6 |
| 9 | д. Ивановка | 0,35 | - | 0,35 | 0,2 | 0,2 | - |
| | Всего по прочим населенным пунктам: | 11,48 | 3,39 | 8,09 | 5,77 | 1,92 | 3,85 |
| | Всего по городскому округу: | 136,84 | 125,36 | 11,48 | 89,17 | 83,12 | 6,05 |

Существующие воздушные и кабельные линии электропередачи, попадающие под застройку, выносятся за пределы площадок или переустраиваются в соответствии с требованиями технических условий владельцев.

Вопросы непосредственного распределения прироста нагрузок и размещения новых сооружений и сетей (количество, мощность, трассировка) уточняются по техническим условиям энергоснабжающих организаций на стадии конкретного проектирования, с учётом существующих сохраняемых потребителей на рассматриваемой территории.

## 8. Перспективная схема теплоснабжения поселения, городского округа

Основным документом, определяющим технико-экономические параметры развития системы теплоснабжения ГО Саранск, является Схема теплоснабжения, актуализированная на 2023 год. В соответствии с положениями Схемы, а также инвестиционными программами основных теплоснабжающих организаций городского округа определены основные проекты, учтённые при разработке Программы. Проектные решения, не учтённые в рамках инвестиционных программ, являются базовым источником для их последующего рассмотрения и определения дальнейшей целесообразности их включения в инвестиционные программы исходя из среднесрочных планов.

В результате выполнения мероприятий Программы ожидается следующий эффект:

- повышение качества ведения технологического режима и его безопасности;
- повышение оперативности действий персонала;
- уменьшение затрат на топливо;
- уменьшения потребления электроэнергии;
- уменьшения потерь тепловых сетей;
- улучшение экологических показателей в ГО Саранск.

Стратегия обеспечения теплом существующих и перспективных потребителей ГО Саранск – это реконструкция и модернизация существующих источников тепла, а также строительство новых источников теплоснабжения (котельных).

Управление местными системами потребления (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) осуществить в ЦТП, где происходит трансформация параметров теплоносителя (температуры, давления), поддержание постоянства расхода воды, учёта тепла и др.

Объекты производственного и складского назначения, в зависимости от их расположения к тепловым сетям, могут обеспечиваться теплоэнергией как от существующих котельных, так и от собственных отопительных котельных.

На тепловых источниках предусмотреть автоматическое регулирование, контроль, сигнализацию и управление технологическими процессами. Химводоподготовка должна осуществляться по схеме двухступенчатого натрий-катионирования, с последующей деаэрацией.

В качестве основного топлива котельных на планируемый период предусмотреть природный газ.

Система теплоснабжения принимается «закрытая», с подключением абонентов через центральные тепловые пункты (ЦТП), либо индивидуальные тепловые пункты (ИТП), размещаемые в технических подпольях зданий.

Обеспечению теплоснабжением подлежат все городские объекты капитальной и индивидуальной застройки. Районы капитального строительства обеспечиваются теплом централизованно, в индивидуальной коттеджной застройке предусматривается децентрализованное теплоснабжение от автономных источников теплоты (АИТ и локальных котельных), работающих на газовом топливе.

Согласно генеральному плану, намечается развитие городского округа Саранск путём организации новых районов многоэтажной, среднеэтажной и индивидуальной застройки, а также отдельных объектов городского значения и объектов обслуживания.

Учитывая увеличивающиеся объёмы нового строительства и их размещение в городе, потребуется модернизация (реконструкция) существующей системы теплоснабжения города и строительство новых теплосетей и объектов теплоснабжения.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий определены на основании норм проектирования, климатических условий, а также по укрупнённым показателям в зависимости от величины общей площади зданий и сооружений, согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Теплоснабжению подлежат все проектируемые объекты по видам обеспечения – отопление, вентиляция, горячее водоснабжение.

Климатические данные:

- расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции – минус 30 °С;
- средняя температура за отопительный период – минус 4,5 °С.
- продолжительность отопительного периода – 209 суток.

В жилых домах предусмотрено водяное отопление и горячее водоснабжение. В помещениях объектов социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания населения, в зависимости от назначения предусматривается как воздушное отопление, совмещённое с вентиляцией, так и водяное отопление с принудительной приточно-вытяжной вентиляцией, а также горячее водоснабжение.

В соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения оценка прироста тепловых нагрузок выполнена в расчётных элементах территориального деления с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция и ГВС), а также по зонам действия существующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция и ГВС).

Расчёт тепловых нагрузок по оценочным объёмам нового строительства приведён в таблице 81 и будет уточнён и скорректирован на последующей стадии проектирования.

Таблица 81

Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

| № | Потребитель | | Население, чел. | Жилищный фонд, тыс. кв. м | Расход тепла, МВт | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВСср | Итого |
| **1** | **г. Саранск** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Многоэтажная застройка | 81480 | 2444,4 | 125,28 | 15,03 | 30,64 | 170,95 |
| | | Среднеэтажная застройка | 8060 | 249,9 | 15,31 | 1,84 | 3,03 | 20,18 |
| | | Малоэтажная застройка | 32110 | 1123,8 | 82,88 | 9,95 | 12,07 | 104,9 |
| | | Индивидуальная застройка | 3710 | 148,2 | 13,34 | - | 1,39 | 14,73 |
| | | Итого | 125360 | 3966,3 | 236,81 | 26,82 | 47,13 | 310,76 |
| | Сохраняемый фонд | Многоэтажная застройка | 98020 | 3058,6 | 382,33 | 45,88 | 36,86 | 465,07 |
| | | Среднеэтажная застройка | 71440 | 2235,7 | 380,07 | 45,61 | 26,86 | 452,54 |
| | | Малоэтажная застройка | 14890 | 576,6 | 98,02 | 11,76 | 5,6 | 115,38 |
| | | Индивидуальная застройка | 15290 | 741,7 | 133,04 | - | 5,75 | 138,79 |
| | | Итого | 199640 | 6612,6 | 993,46 | 103,25 | 75,07 | 1171,78 |
| | Всего по жилищному фонду | | 325000 | 10578,9 | 1230,27 | 130,07 | 122,2 | 1482,54 |
| **2** | **рп. Луховка** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Многоэтажная застройка | 340 | 10,2 | 0,52 | 0,06 | 0,13 | 0,71 |
| | | Среднеэтажная застройка | 60 | 1,9 | 0,12 | 0,01 | 0,02 | 0,15 |
| | | Индивидуальная застройка | 1370 | 54,9 | 4,94 | - | 0,52 | 5,46 |
| | | Итого | 1770 | 67 | 5,58 | 0,07 | 0,67 | 6,32 |
| | Сохраняемый фонд | Многоэтажная застройка | 960 | 28 | 2,42 | 0,29 | 0,36 | 3,07 |
| | | Среднеэтажная застройка | 2140 | 65,5 | 6,06 | 0,73 | 0,8 | 7,59 |
| | | Малоэтажная застройка | 800 | 30,8 | 4,12 | 0,49 | 0,3 | 4,91 |

| № | Потребитель | | Население, чел. | Жилищный фонд, тыс. кв. м | Расход тепла, МВт | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВСср | Итого |
| | | Индивидуальная застройка | 2930 | 158,4 | 28,41 | - | 1,10 | 29,51 |
| | | Итого | 6830 | 282,7 | 41,01 | 1,51 | 2,56 | 45,08 |
| | Всего по жилищному фонду | | 8600 | 349,7 | 46,59 | 1,58 | 3,23 | 51,4 |
| **3** | **рп. Николаевка** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Среднеэтажная застройка | 1650 | 51,3 | 3,14 | 0,38 | 0,62 | 4,14 |
| | | Малоэтажная застройка | 480 | 16,9 | 1,25 | 0,15 | 0,18 | 1,58 |
| | | Индивидуальная застройка | 530 | 21 | 1,89 | - | 0,20 | 2,09 |
| | | Итого | 2660 | 89,2 | 6,28 | 0,53 | 1,00 | 7,81 |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 110 | 3,8 | 0,51 | 0,06 | 0,04 | 0,61 |
| | | Индивидуальная застройка | 3430 | 174,6 | 31,32 | - | 1,29 | 32,61 |
| | | Итого | 3540 | 178,4 | 31,83 | 0,06 | 1,33 | 33,22 |
| | Всего по жилищному фонду | | 6200 | 267,6 | 38,11 | 0,59 | 2,33 | 41,03 |
| **4** | **рп. Ялга** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Многоэтажная застройка | 300 | 9,1 | 0,47 | 0,06 | 0,11 | 0,64 |
| | | Среднеэтажная застройка | 100 | 3,1 | 0,19 | 0,02 | 0,04 | 0,25 |
| | | Итого | 400 | 12,2 | 0,66 | 0,08 | 0,15 | 0,89 |
| | Сохраняемый фонд | Многоэтажная застройка | 2400 | 56,5 | 4,87 | 0,58 | 0,9 | 6,35 |
| | | Среднеэтажная застройка | 1800 | 44,2 | 4,09 | 0,49 | 0,68 | 5,26 |
| | | Малоэтажная застройка | 300 | 6,5 | 0,87 | 0,1 | 0,11 | 1,08 |
| | | Индивидуальная застройка | 1600 | 53,4 | 9,58 | - | 0,6 | 10,18 |
| | | Итого | 6100 | 160,6 | 19,41 | 1,17 | 2,29 | 22,87 |
| | Всего по жилищному фонду | | 6500 | 172,8 | 20,07 | 1,25 | 2,44 | 23,76 |
| **5** | **с. Горяйновка** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Среднеэтажная застройка | 110 | 3,3 | 0,2 | 0,02 | 0,04 | 0,26 |
| | | Индивидуальная застройка | 1110 | 55,6 | 5,00 | - | 0,42 | 5,42 |
| | | Итого | 1220 | 58,9 | 5,2 | 0,02 | 0,46 | 5,68 |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 170 | 7,2 | 0,96 | 0,12 | 0,06 | 1,14 |
| | | Индивидуальная застройка | 1010 | 57,2 | 10,26 | - | 0,38 | 10,64 |
| | | Итого | 1180 | 64,4 | 11,22 | 0,12 | 0,44 | 11,78 |
| | Всего по жилищному фонду | | 2400 | 123,3 | 16,42 | 0,14 | 0,9 | 17,46 |
| **6** | **с. Грибоедово** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 160 | 10 | 1,79 | - | 0,06 | 1,85 |
| **7** | **п. Добровольный** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Индивидуальная застройка | 1610 | 82,2 | 7,4 | - | 0,61 | 8,01 |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 90 | 6 | 1,08 | - | 0,03 | 1,11 |
| | Всего по жилищному фонду | | 1700 | 88.2 | 8,48 | - | 0,64 | 9,12 |
| **8** | **с. Зыково** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 80 | 2,9 | 0,39 | 0,05 | 0,03 | 0,47 |

| № | Потребитель | | Население, чел. | Жилищный фонд, тыс. кв. м | Расход тепла, МВт | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Отопление | Вентиляция | ГВСср | Итого |
| | | Индивидуальная застройка | 620 | 25 | 4,48 | - | 0,23 | 4,71 |
| | | Итого | 700 | 27,9 | 4,87 | 0,05 | 0,26 | 5,18 |
| **9** | **д. Ивановка** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Индивидуальная застройка | 350 | 16,8 | 1,51 | - | 0,13 | 1,64 |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 150 | 27 | 4,84 | - | 0,06 | 4,90 |
| | Всего по жилищному фонду | | 500 | 43.8 | 6,35 | - | 0,19 | 6,54 |
| **10** | **с. Куликовка** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 1100 | 96,8 | 17,36 | - | 0,41 | 17,77 |
| **11** | **с. Макаровка** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 1000 | 91 | 16,32 | - | 0,38 | 16,7 |
| **12** | **с. Монастырское** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 180 | 5 | 0,67 | 0,08 | 0,07 | 0,82 |
| | | Индивидуальная застройка | 570 | 19,5 | 3,5 | - | 0,21 | 3,71 |
| | | Итого | 750 | 24,5 | 4,17 | 0,08 | 0,28 | 4,53 |
| **13** | **с. Напольная Тавла** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Среднеэтажная застройка | 350 | 12,1 | 0,74 | 0,09 | 0,13 | 0,96 |
| | | Индивидуальная застройка | 1010 | 60,5 | 5,45 | - | 0,38 | 5,83 |
| | | Итого | 1360 | 72,6 | 6,19 | 0,09 | 0,51 | 6,79 |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 440 | 24,7 | 4,43 | - | 0,17 | 4,60 |
| | Всего по жилищному фонду | | 1800 | 97.3 | 10,62 | 0,09 | 0,68 | 11,39 |
| **14** | **п. Озерный** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Индивидуальная застройка | 1300 | 51,9 | 4,67 | - | 0,49 | 5,16 |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 220 | 8,1 | 1,08 | 0,13 | 0,08 | 1,29 |
| | | Индивидуальная застройка | 280 | 19,4 | 3,48 | - | 0,11 | 3,59 |
| | | Итого | 500 | 27,5 | 4,56 | 0,13 | 0,19 | 4,88 |
| | Всего по жилищному фонду | | 1800 | 79.4 | 9,23 | 0,13 | 0,68 | 10,04 |
| **15** | **д. Полянки** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 75 | 2,9 | 0,39 | 0,05 | 0,03 | 0,47 |
| | | Индивидуальная застройка | 155 | 15,1 | 2,71 | - | 0,06 | 2,77 |
| | | Итого | 230 | 18 | 3,1 | 0,05 | 0,09 | 3,24 |
| **16** | **п. Пушкино** | | | | | | | |
| | Новое строительство | Индивидуальная застройка | 810 | 48,7 | 4,38 | - | 0,3 | 4,68 |
| | Сохраняемый фонд | Малоэтажная застройка | 50 | 1,4 | 0,19 | 0,02 | 0,02 | 0,23 |
| | | Индивидуальная застройка | 640 | 23,7 | 4,25 | - | 0,24 | 4,49 |
| | | Итого | 690 | 25,1 | 4,44 | 0,02 | 0,26 | 4,72 |
| | Всего по жилищному фонду | | 1500 | 73.8 | 8,82 | 0,02 | 0,56 | 9,40 |
| **17** | **д. Танеевка** | | | | | | | |
| | Сохраняемый фонд | Индивидуальная застройка | 60 | 10,2 | 1,83 | - | 0,02 | 1,85 |
| | **Всего по городскому округу** | | | | | | | |

| № | Потребитель | Население, чел. | Жилищный фонд, тыс. кв. м | Расход тепла, МВт | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВСср | Итого |
| | Новое строительство | 136840 | 4465,8 | 278,68 | 27,61 | 51,45 | 357,74 |
| | Сохраняемыйфонд | 223160 | 7687,4 | 1165,72 | 106,44 | 83,9 | 1356,06 |
| | **Всего по жилищному фонду** | **360000** | **12153,2** | **1444,4** | **134,05** | **135,35** | **1713,80** |
| | **Всего, Гкал/ч** | | | **1473,60/294,76** | | | |

Таблица 82

Годовые расходы тепла

| № п/п | Наименование | Показатель | Единица измерения | Количество | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Всего, | в том числе показатели для индивидуального строительства |
| 1 | Новое строительство | Расход тепла | тыс. МВт | 1105,34 | 151,27 |
| | | То же | тыс Гкал | 950,42 | 130,07 |
| 2 | Сохраняемый фонд | Расход тепла | тыс. МВт | 3661,71 | 764,72 |
| | | То же | тыс Гкал | 3148,5 | 657,54 |
| | **Всего жилищный фонд** | **Расход тепла** | **тыс. МВт** | **4767,05** | **915,99** |
| | | **То же** | **тыс Гкал** | **4098,92** | **787,61** |

## 8.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Для обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей города проектом генерального плана предлагаются следующие мероприятия:

1. Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская
2. Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, промзоны
3. Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская)
4. Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска)
5. Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами
6. Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского
7. Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса
8. Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе)
9. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование, не требующее монтажа
10. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «квартал 10-11«с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 («под ключ «)
11. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.«с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ «)

12. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ«пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ «)
13. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мкр.«с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный
14. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мкр.«с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный
15. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Луховка-2 « с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.
16. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Луховка-2«с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.
17. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Московская 48а «котёл №2 с заменой конвективной части
18. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«Московская 48а «котёл №2 с заменой конвективной части
19. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«8 мкр. «с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).
20. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«8 мкр. «с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).
21. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот.«Московская, 48а» (АГАВА)
22. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«3 мик-н «с заменой АКБ и деаэраторной установки
23. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«3 мик-н «с заменой АКБ и деаэраторной установки
24. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ)
25. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«2 мкр.» (АГАВА)
26. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«2 мкр.» (АГАВА)
27. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«6 мкр.» (АГАВА)
28. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«6 мкр.» (АГАВА)

29. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«10-11» (АГАВА)
30. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«10-11» (АГАВА)
31. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«8 мкр. « (АГАВА)
32. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной«8 мкр.» (АГАВА)
33. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10
34. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«6 мик-н.» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10
35. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«8 мик-н» с заменой деаэраторной установки
36. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«8 мик-н» с заменой деаэраторной установки
37. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки
38. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки
39. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной«МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки
40. Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной«МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки
41. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП
42. Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода
43. Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода
44. Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода
45. Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода
46. Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода
47. Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП
48. Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП
49. Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП
50. Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП
51. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.)
52. Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)

53. Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
54. Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
55. Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
56. Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
57. Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270)
58. Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
59. Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270)
60. Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
61. Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК
62. Реконструкция узлов учёта тепловой энергии котельных
63. Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот.«Школа № 13«с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
64. Реконструкция кот.«Школа № 13«с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
65. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки
66. Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4
67. Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2
68. Оборудование, не требующее монтажа
69. Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла
70. Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара
71. Техперевооружение гл. паропровода БЛ№1 (ПИР)
72. Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов
73. Техперевооружение питания блоков с заменой КЭН и 2 шт
74. Замена РОУ-2 (ПИР 2022)
75. Замена гибов гл. паропровода БЛ№2
76. Техперевооружение градирни № 1
77. Замена гибов тёплого ящика и коллекторов К-8
78. Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 (ПИР 2022г.)
79. Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора
80. Замена задающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7
81. Замена змеевиков КПП-3 ст К-7
82. Замена Сборников конденсата конденсационной установки 159х20 и обвязки К-7
83. Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой
84. Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой
85. Техперевооружение насосов СЭ-2500 с заменой на новые, производства РФ (ПИР, СМР), изменение
86. Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464
87. Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2
88. Техперевооружение1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**)

89. Техперевооружение АСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5
90. Техперевооружение устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ
91. Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4
92. Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые
93. Техперевооружение деаратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2
94. Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2
95. Модернизация системы АСКУ газа Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень)
96. Модернизация систем температурного контроля К-7
97. Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7
98. Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2
99. Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе
100. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе
101. Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе
102. Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5
103. Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ
104. Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ
105. Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов
106. Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов
107. Оборудование, не требующее монтажа
108. Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей
109. Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный
110. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП
111. Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48
112. Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС
113. Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48
114. Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли
115. Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли
116. Проектно-изыскательские работы по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12
117. Установка ПЧ на НС № 2
118. Установка ПЧ на НС № 12, НС№11
119. Проектно-изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55)
120. Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55)
121. Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.)
122. Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.)
123. Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
124. Реконструкция ЦТП 1-10 С/Зс заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
125. Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания

126. Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.)
127. Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП
128. Реконструкция преобразователей частоты ЦТП
129. Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей
130. Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей
131. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В
132. Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В
133. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП
134. Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП
135. Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств
136. Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ
137. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.)
138. Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.)
139. Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК
140. Реконструкция здания ЦТП Советская 63
141. Реконструкция ЦТП2-1 мкр. С/Зс усилением строительных конструкций
142. Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций
143. Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций
144. Строительство насосной станции, ТМ-3, Северо-восточное (ш)
145. Реконструкция ЦТП - 1 С/В, б-р Эрьзи, 14а;
146. Реконструкция ЦТП - 1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а
147. Реконструкция ЦТП - 4 С/В, ул. Лихачева, 8а
148. Реконструкция ЦТП - 5 С/В, ул. Сущинского, 1б
149. Реконструкция ЦТП - 6 С/В, ул. Лихачева, 21а
150. Реконструкция ЦТП - 7 С/В, ул. Гожувская, 27б
151. Реконструкция ЦТП - 12 С/В, ул. Сущинского, 12а
152. Реконструкция ЦТП - 12а С/В, ул. Сущинского, 30а
153. Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122
154. Реконструкция ЦТП - 2 С/В, ул. Косарева, 90б
155. Реконструкция ЦТП - 11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а
156. Реконструкция ЦТП - 13 С/В, ул. Ярославская, 10б

### 8.2. Проекты по новому строительству, реконструкции тепловых сетей

Для обеспечения теплоснабжением перспективных потребителей города проектом генерального плана предлагаются следующие мероприятия:

1. Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)
2. Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)

3. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4
4. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4
5. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3
6. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3
7. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14
8. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14
9. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8
10. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8
11. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9
12. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9
13. Реконструкция ТМ-3 от 3ДК-11 до 3ТК-11
14. Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ
15. Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ
16. Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5
17. Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.)
18. Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от 3НО-28 до 3НО-93 (Ду 700 мм.)
19. Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.)
20. Реконструкция ТМ-3 от 3НО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта
21. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6
22. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6
23. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З
24. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З
25. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6
26. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6
27. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13
28. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13
29. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7
30. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7
31. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3
32. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3
33. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4
34. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4
35. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4
36. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11
37. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11

38. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10
39. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10
40. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2
41. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2
42. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14
43. Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14
44. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская)
45. Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская)
46. Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе)
47. Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от 3НО-257 до 3НО-280 с корректировкой проекта
48. Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта
49. Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта
50. Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК
51. Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК
52. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе)
53. Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31
54. Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ( «под ключ «). Этап I
55. Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ( «под ключ «). Этап II
56. Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ( «под ключ «). Этап III
57. Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в
58. Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З
59. Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка
60. Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта
61. Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта
62. Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-)
63. Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60
64. Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон
65. Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы
66. Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления
67. Реконструкция т/с кот. «6 мкр «Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта
68. Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учёта по ул. Ботевградская
69. Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2
70. Реконструкция участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2

71. Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный
72. Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный
73. Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48
74. Реконструкция участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48
75. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка
76. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка
77. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З
78. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З
79. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З
80. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З
81. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал «
82. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал»
83. Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр, ЦТП 2 4мкр.
84. Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр, ЦТП 2 4 мкр.
85. Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр.
86. Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр.
87. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на
88. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88
89. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88
90. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б «
91. Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б «
92. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный «
93. Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный «
94. Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14
95. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул. Титова, 32
96. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул. Титова, 32
97. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25
98. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25
99. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/З (остаток) с актуализацией проекта
100. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в «до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б

101. Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в «до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б
102. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая
103. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая
104. Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З
105. Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З
106. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита
107. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита
108. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З
109. Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З
110. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73
111. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73
112. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З
113. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З
114. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З
115. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З
116. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63
117. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63
118. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З
119. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З
120. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В
121. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В
122. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В
123. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В
124. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З
125. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З
126. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З
127. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З
128. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З
129. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З
130. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В
131. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В
132. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В

133. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В
134. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В
135. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ
136. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ
137. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66
138. Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66
139. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З
140. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З
141. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова
142. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова
143. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В
144. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В
145. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23
146. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23
147. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская
148. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская
149. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В
150. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В
151. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З
152. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З
153. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма
154. Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма
155. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В
156. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В
157. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод
158. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод
159. Реконструкция трубопровоодов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З «под ключ «
160. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
161. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
162. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а
163. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а
164. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База

165. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База
166. Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
167. Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
168. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41
169. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41
170. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные
171. Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные
172. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные
173. Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные
174. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40
175. Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40
176. Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон
177. Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон
178. Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15
179. Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15
180. Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3
181. Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3

Тепловые сети проложить в двухтрубном исполнении до ЦТП (ИТП).ЦТП (ИТП) должны работать без постоянного обслуживающего персонала, а информация выводится на единый диспетчерский пульт управления. Следует предусмотреть установку приборов учёта вырабатываемой и потребляемой тепловой энергии.

Тепловые сети проложить в две трубы, подземно в непроходных каналах, либо бесканально из труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана. Надземная прокладка тепловых сетей должна предусматриваться на эстакадах, низких или высоких отдельно стоящих опорах, а также в наземных каналах, расположенных на поверхности земли.

Тепловые нагрузки, трассировка тепловых сетей и диаметры трубопроводов уточняются на последующей стадии проектирования.

Теплоснабжение индивидуальной и малоэтажной (50 %) жилой застройки будет носить локальный характер – от автономных теплогенерирующих установок. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечёт за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

## 9. Перспективная схема водоснабжения поселения, городского округа

Основным документом, определяющим технико-экономические параметры развития системы водоснабжения ГО Саранск, является Схема водоснабжения, актуализированная в 2020 году и генеральный план ГО Саранск. В соответствии с положениями Схемы, определены основные проекты Программы. Проектные решения, не учтённые в рамках Программы, являются базовым источником для их последующего рассмотрения и определения дальнейшей целесообразности их включения в инвестиционные программы исходя из среднесрочных планов.

Основными мероприятиями при реализации схемы водоснабжения являются строительство новых водопроводных сетей, ВНС до объектов перспективной застройки, а также реконструкция очистных сооружений.

В качестве существующих источников водоснабжения используются Новотроицкий водозабор (с величиной утверждённых запасов 20,0 тыс. $м^3$), Рудненский водозабор (с величиной утверждённых запасов 25,7 тыс. $м^3$), Пензятский водозабор (с величиной утверждённых запасов 62,0 тыс. $м^3$). Суммарные запасы подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Саранска до переоценки запасов подземных вод, составляют 136,02 тыс. $м^3$/сутки.

Водоснабжение населённых пунктов, входящих в городской округ Саранск, предусматривается:

- д. Танеевка – от водопроводных сетей с. Горяйновка;
- п. Добровольный - от водозабора р. п. Ялга;
- п. Озёрный – от существующего собственного водозабора;
- р. п. Луховка – от централизованной системы городского водопровода и собственного водозабора;
- с. Горяйновка – от существующего водозабора;
- с. Грибоедово – от существующего водозабора;
- с. Куликовка – от ВНС р.п. Луховка;
- с. Макаровка – от ВНС р.п. Луховка;
- с. Напольная Тавла – от артезианской скважины;
- д. Ивановка – от проектируемого водопровода с. Грибоедово.

Основным направлением развития городского округа Саранск является обеспечение всего населения централизованным водоснабжением, а именно:

- обеспечение перспективной жилой застройки сетями водоснабжения;
- осуществление устойчивого централизованного водоснабжения населения;
- повышение надёжности элементов системы водоснабжения;
- снижение себестоимости услуг и повышение их качества.

Принципами развития централизованной системы водоснабжения городского округа являются:

- снабжение питьевой водой граждан, исходя из установленных норм питьевого водообеспечения, в целях удовлетворения их питьевых и бытовых потребностей и охраны их здоровья;
- обеспечение безопасности и надёжности систем питьевого водоснабжения, путём выбора перспективных источников питьевого водоснабжения и соответствующих технологий подготовки питьевой воды, на основе гигиенических нормативов, государственных стандартов;
- учёт количества воды, забираемой из источников питьевого водоснабжения, и количества расходуемой питьевой воды;
- доступный уровень платы за пользование централизованной системой водоснабжения и количество расходуемой питьевой воды;
- постоянное совершенствование схемы водоснабжения, на основе последовательного планирования развития системы водоснабжения, реализации плановых

мероприятий, проверки результатов реализации и своевременной корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами, решаемыми при развитии централизованных систем водоснабжения городского округа Саранск, являются:

- создание новых и модернизация существующих базовых объектов, обеспечение сохранности и работоспособности оборудования;
- переход на более эффективные и технически совершенные технологии водоподготовки, при производстве питьевой воды на водопроводных станциях, с целью обеспечения гарантированной безопасности и безвредности питьевой воды;
- реконструкция и (или) модернизация водопроводной сети, в том числе замена изношенных водоводов, с целью обеспечения качества воды, поставляемой потребителям, повышения надёжности водоснабжения и снижения аварийности, сокращения утечек;
- создания системы управления водоснабжением, внедрение системы измерений, повышающих качества предоставления услуги водоснабжения за счёт оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы водоснабжения, а также обеспечение энергоэффективности функционирования системы.
- повышение эффективности управления объектами коммунальной инфраструктуры, снижение себестоимости жилищно-коммунальных услуг, за счёт оптимизации расходов, в том числе рационального использования водных ресурсов.

Плановые показатели развития централизованных систем водоснабжения:

- сокращение неучтённых расходов воды, эксплуатационных издержек и повышение надёжности работы системы водоснабжения за счёт оптимизации гидравлических режимов насосных станций и водозаборов;
- снижение длительности перебоев подачи воды и снижение аварийности на сетях;
- повышение производственной эффективности за счёт автоматизации работы оборудования, сокращение энергозатрат;
- обеспечение экологической безопасности и снижение рисков возникновения утечек или выбросов свободного хлора, в результате аварий при его транспортировке, хранении и использовании;
- обеспечение жителей качественной питьевой водой в необходимом количестве;
- повышение доступности и качества услуг водоснабжения, подключение новых потребителей.

Целью всех мероприятий по новому строительству, реконструкции и модернизации объектов, централизованных системы водоснабжения, является бесперебойное снабжение жителей города питьевой водой, отвечающей всем требованиям нормативов качества воды, повышение энергетической эффективности оборудования, контроль и автоматическое регулирование процессов на объектах системы водоснабжения.

Расчётные расходы сточных вод, как и расходы воды, определены исходя из степени благоустройства жилой застройки и сохраняемого жилого фонда. Удельные среднесуточные нормы водопотребления приняты в соответствии с СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*).

Для жилых домов с централизованным горячим водоснабжением многоквартирной жилой застройки норма водопотребления принята 250 л/сут, коэффициент суточной неравномерности – 1,2.

Для жилых домов с водопроводом и канализацией и быстродействующим газовым подогревателем индивидуальной жилой застройки норма водопотребления принята 210 л/сут, коэффициент суточной неравномерности – 1,26.

Расходы воды на поливку улиц и зелёных насаждений определены по норме 70 л/сут на одного жителя.

Неучтённые расходы приняты в размере 10 % от расхода воды на нужды населения.

Расходы воды для нужд наружного пожаротушения города принимаются в соответствии с СП 8.13130.2009. Расход воды на наружное пожаротушение составит 240 л/с (3 пожара по 80 л/с),

Расходы воды сельскохозяйственных предприятий не учитываются, так как их водоснабжение не планируется осуществлять от муниципальных водопроводов.

Прогноз расходов воды для водоснабжения бюджетных организаций и прочих предприятий основан на соответствующем прогнозе схемы водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на период до 2035 года.

Таблица 83

Прогноз объёмов воды по централизованным системам водоснабжения

| № п/п | Вид водопотребления | Расходы воды, тысячи куб. м/сут | |
|---|---|---|---|
| | | среднесуточные | максимально суточные |
| 1. | Хозяйственно-питьевые нужды населения | 90,00 | 108,0 |
| 2. | Неучтённые расходы (10 %) | 9,00 | 10,8 |
| 3. | На нужды пожаротушения | 1,96 | 2,35 |
| 4. | Полив территории | 22,01 | 26,41 |
| 5. | Бюджетные и иные предприятия | 24,65 | 29,58 |
| | Итого | 147,62 | 177,14 |

Система водоснабжения будет обеспечивать хозяйственно-питьевое водопотребление в жилых, общественных зданиях, нужды коммунально-бытовых предприятий, производственно-питьевые нужды промышленных предприятий, где требуется вода питьевого качества, а также поливку зелёных насаждений, проездов и расходы воды на пожаротушение.

Для гарантированной подачи воды всем потребителям на территории ГО Саранск планируется строительство и реконструкция водозаборных сооружений, для которых возможна организация зон санитарной охраны с соблюдением всех ограничений.

С этой же целью планируется строительство водоводов, которые объединят все системы водоснабжения в единую централизованную систему водоснабжения города, что обеспечит бесперебойную подачу во все здания и сооружения.

Водозаборные сооружения, которые расположены на территории округа и, для которых невозможно соблюдение режима использования в соответствии с ограничениями зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, рекомендуется перевести на техническое водоснабжение или в резерв на случай чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Указанные мероприятия не являются первоочередными и могут быть реализованы в случае обеспечения подачи воды потребителям в требуемом количестве.

В северной части города планируется строительство станции водоподготовки для гарантии качества воды по нормативам, предъявляемым к питьевой воде.

Для снижения нагрузки на коммунальный водопровод рекомендуется строительство локальных водозаборов малой мощности на реках (где это возможно по гидрологическим условиям) и водопроводных сетей, которые можно будет эксплуатировать в летний сезон для нужд полива приусадебных участков.

Для полива и мойки усовершенствованных покрытий рекомендуется использовать сточные воды после очистки на городских очистных сооружениях после их реконструкции, а также речную воду, что позволит снизить нагрузку с коммунальной системы водоснабжения и исключить использования воды питьевого качества для технических нужд. С этой целью рекомендуется устройство подъездов к рекам и водохранилищам в местах, где это возможно, для заправки поливомоечных автомобилей.

### 9.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счёт использования существующих её резервов

В целях реализации схемы водоснабжения города необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение в полном объёме необходимого резерва мощностей инженерно-технического обеспечения для развития объектов капитального строительства и подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки и повышение надёжности работы систем водоснабжения. Основными проектами являются:

1. Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут. "
2. Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское
3. Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла
4. Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут

### 9.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

В целях реализации схемы водоснабжения города необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение в полном объёме необходимого резерва мощностей инженерно-технического обеспечения для развития объектов капитального строительства и подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки и повышение надёжности работы систем водоснабжения. Основными проектами являются:

1. Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска
2. Водопровод, 18,0 км, г. Саранск
3. Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка
4. Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный
5. Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный
6. Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино
7. Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка
8. Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка
9. Водопровод, 4 км, с. Грибоедово
10. Водопровод,7 км, с. Куликовка
11. Водопровод, 5 км, с. Макаровка
12. Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км
13. Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км "
14. Водовод от ВНС 2-го подъёма Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъёма ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км
15. Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км
16. Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка
17. Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км
18. Водопровод от ВНС 2-го подъёма городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км
19. Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково
20. Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла
21. Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка
22. Водопровод, 9 км, рп. Николаевка
23. Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская)
24. Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая)
25. Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск.

Выполнение данных мероприятий позволит гарантировать устойчивую, надёжную работу всех объектов системы водоснабжения и получать качественную питьевую воду в количестве необходимом для обеспечения жителей и промышленных предприятий города.

## 10. Перспективная схема водоотведения поселения, городского округа

Основным документом, определяющим технико-экономические параметры развития системы водоснабжения ГО Саранск, является Схема водоснабжения, актуализированная в 2020 году и генеральный план ГО Саранск. В соответствии с положениями Схемы, определены основные проекты Программы. Проектные решения, не учтённые в рамках Программы, являются базовым источником для их последующего рассмотрения и определения дальнейшей целесообразности их включения в инвестиционные программы исходя из среднесрочных планов.

Реализация государственной политики в сфере водоотведения, направлена:

- обеспечение охраны здоровья населения;
- улучшения качества жизни населения, путём обеспечения бесперебойного и качественного водоотведения;
- снижения негативного воздействия на водные объекты путём повышения качестваочистки сточных вод;
- обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счёт развития централизованной системы водоотведения.

Принципами развития централизованной системы водоотведения ГО Саранск являются:

- постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путём планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основные задачи, решаемые в разделе «Водоотведение»:

- обновление канализационной сети с целью повышения надёжности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- выявление резервов и дефицитов производственных мощностей объектов централизованных систем водоотведения;
- выявление существующих технических и технологических проблем, централизованных системы водоотведения и способов их решения;
- обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей (абонентов);

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения», «Требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения») к целевым показателям развития централизованных систем водоотведения относятся:

- показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения;
- показатели качества обслуживания абонентов;
- показатели качества очистки сточных вод;
- показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;
- соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности – улучшение качества воды;
- иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Особо важной проблемой является обеспечение очистки сточных вод, сбрасываемых в р. Иртыш до нормативных требований рыбохозяйственных водоёмов высшей категории.

Расчётные расходы сточных вод, как и расходы воды, определены исходя из степени благоустройства жилой застройки и сохраняемого жилого фонда. При этом удельные нормы водоотведения принимаются равными нормам водопотребления.

Таблица 84

Прогноз объёмов хозяйственно-бытовых стоков от жилой застройки

| № п/п | Наименование | Население, тыс.чел. | | Норма водоотведения л/сут. чел | Расходы стоков, тыс.куб. м/сут | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | среднесуточные | | максимально суточные К=1,2 | |
| | | существующее сохраняемое | новое строительство | | для существующего сохраняемого | для нового строительства | для существующего сохраняемого | для нового строительства |
| | **г. Саранск** | | | | | | | |
| 1 | Много, средне и малоэтажные жилые дома | 184,35 | 121,65 | 270 | 49,77 | 32,85 | 59,73 | 39,41 |
| 2 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 4,98 | 3,28 | 5,97 | 3,94 |
| 3 | **Итого** | **184,35** | **121,65** | | **54,75** | **36,13** | **65,70** | **43,35** |
| 4 | Индивидуальные жилые дома | 15,29 | 3,71 | 230 | 3,52 | 0,85 | 4,44 | 1,02 |
| 5 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,35 | 0,08 | 0,44 | 0,10 |
| 6 | **Итого** | **15,29** | **3,71** | | **3,87** | **0,93** | **4,88** | **1,12** |
| 7 | **Всего** | **199,64** | **125,36** | | **58,62** | **37,06** | **70,58** | **44,47** |
| 8 | **р. п. Луховка** | | | | | | | |
| 9 | Много, средне и малоэтажные жилые дома | 3,93 | 0,40 | 270 | 1,06 | 0,11 | 1,27 | 0,13 |
| 10 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,11 | 0,01 | 0,13 | 0,01 |
| 11 | **Итого** | **3,93** | **0,40** | | **1,17** | **0,12** | **1,40** | **0,14** |
| 12 | Индивидуальные жилые дома | 2,93 | 1,37 | 230 | 0,67 | 0,32 | 0,81 | 0,38 |
| 13 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,07 | 0,03 | 0,08 | 0,04 |
| 14 | **Итого** | **2,93** | **1,37** | | **0,74** | **0,35** | **0,89** | **0,42** |
| 15 | **Всего** | **6,86** | **1,77** | | **1,91** | **0,47** | **2,29** | **0,56** |
| 16 | **р. п. Николаевка** | | | | | | | |
| 17 | Средне и малоэтажные жилые дома | 0,11 | 2,13 | 270 | 0,03 | 0,57 | 0,04 | 0,69 |
| 18 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,06 | 0,01 | 0,07 |
| 19 | **Итого** | **0,11** | **2,13** | | **0,04** | **0,63** | **0,05** | **0,76** |
| 20 | Индивидуальные жилые дома | 3,43 | 0,53 | 230 | 0,79 | 0,12 | 0,95 | 0,15 |
| 21 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,08 | 0,01 | 0,09 | 0,02 |
| 22 | **Итого** | **3,43** | **0,53** | | **0,87** | **0,13** | **1,04** | **0,17** |
| 23 | **Всего** | **3,54** | **2,66** | | **0,91** | **0,76** | **1,09** | **0,93** |
| 24 | **р. п. Ялга** | | | | | | | |
| 25 | Много, средне и малоэтажные жилые дома | 4,5 | 0,40 | 270 | 1,21 | 0,11 | 1,46 | 0,13 |
| 26 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,12 | 0,01 | 0,15 | 0,01 |
| 27 | **Итого** | **4,5** | **0,40** | | **1,33** | **0,12** | **1,61** | **0,14** |
| 28 | Индивидуальные жилые дома | 1,6 | - | 230 | 0,37 | - | 0,44 | - |
| 29 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,04 | - | 0,04 | - |
| 30 | **Итого** | **1,6** | **-** | | **0,41** | **-** | **0,48** | **-** |
| 31 | **Всего** | **6,1** | **0,40** | | **1,74** | **0,12** | **2,09** | **0,14** |
| 32 | **с. Горяйновка** | | | | | | | |

| № п/п | Наименование | Население, тыс.чел. | | Норма водоотведения л/сут. чел | Расходы стоков, тыс.куб. м/сут | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | среднесуточные | | максимально суточные К=1,2 | |
| | | существующее сохраняемое | новое строительство | | для существующего сохраняемого | для нового строительства | для существующего сохраняемого | для нового строительства |
| 33 | Средне и малоэтажные жилые дома | 0,17 | 0,11 | 270 | 0,05 | 0,03 | 0,06 | 0,04 |
| 34 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 35 | **Итого** | **0,17** | **0,11** | | **0,06** | **0,04** | **0,07** | **0,05** |
| 36 | Индивидуальные жилые дома | 1,01 | 1,11 | 230 | 0,23 | 0,25 | 0,28 | 0,30 |
| 37 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 |
| 38 | **Итого** | **1,01** | **1,11** | | **0,25** | **0,27** | **0,31** | **0,33** |
| 39 | **Всего** | **1,18** | **1,22** | | **0,31** | **0,31** | **0,38** | **0,38** |
| 40 | **с. Грибоедово** | | | | | | | |
| 41 | Индивидуальные жилые дома | **0,16** | **-** | **230** | **0,04** | **-** | **0,04** | **-** |
| 42 | Неучтенные расходы 10 % | | | | **0,01** | **-** | **0,01** | **-** |
| 43 | **Всего** | **0,16** | **-** | | **0,05** | **-** | **0,05** | **-** |
| 44 | **п. Добровольный** | | | | | | | |
| 45 | Индивидуальные жилые дома | 0,09 | 1,61 | 230 | 0,02 | 0,37 | 0,02 | 0,44 |
| 46 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,04 | 0,01 | 0,04 |
| 47 | **Всего** | **0,09** | **1,61** | | **0,03** | **0,41** | **0,03** | **0,48** |
| 48 | **с. Зыково** | | | | | | | |
| 49 | Малоэтажные жилые дома | 0,08 | - | 270 | 0,02 | - | 0,03 | - |
| 50 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | - | 0,01 | - |
| 51 | **Итого** | **0,08** | | | **0,03** | **-** | **0,04** | **-** |
| 52 | Индивидуальные жилые дома | 0,62 | - | 230 | 0,14 | - | 0,17 | - |
| 53 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | - | 0,02 | - |
| 54 | **Итого** | **0,62** | | | **0,15** | **-** | **0,19** | **-** |
| 55 | **Всего** | **0,70** | | | **0,18** | **-** | **0,23** | **-** |
| 56 | **д. Ивановка** | | | | | | | |
| 57 | Индивидуальные жилые дома | 0,15 | 0,35 | 230 | 0,03 | 0,08 | 0,04 | 0,10 |
| 58 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 59 | **Всего** | **0,15** | **0,35** | | **0,04** | **0,09** | **0,05** | **0,11** |
| 60 | **с. Куликовка** | | | | | | | |
| 61 | Индивидуальные жилые дома | 1,10 | - | 230 | 0,25 | - | 0,30 | - |
| 62 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,02 | - | 0,03 | - |
| 63 | **Всего** | **1,10** | **-** | | **0,27** | **-** | **0,33** | **-** |
| 64 | **с. Макаровка** | | | | | | | |
| 65 | Индивидуальные жилые дома | 1,0 | - | 230 | 0,23 | - | 0,28 | - |
| 66 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,02 | - | 0,03 | - |
| 67 | **Всего** | **1,0** | **-** | | **0,25** | **-** | **0,31** | **-** |
| 68 | **с. Монастырское** | | | | | | | |
| 69 | Малоэтажные жилые дома | 0,18 | - | 270 | 0,05 | - | 0,06 | - |
| 70 | **Итого** | **0,18** | **-** | | **0,05** | **-** | **0,06** | **-** |
| 71 | Индивидуальные жилые дома | 0,57 | - | 230 | 0,13 | - | 0,16 | - |
| 72 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | - | 0,02 | - |
| 73 | **Итого** | **0,57** | **-** | | **0,14** | **-** | **0,18** | |
| 74 | **Всего** | **0,75** | **-** | | **0,19** | **-** | **0,24** | **-** |

| № п/п | Наименование | Население, тыс.чел. | | Норма водоотведения л/сут. чел | Расходы стоков, тыс.куб. м/сут | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | среднесуточные | | максимально суточные К=1,2 | |
| | | существующее сохраняемое | новое строительство | | для существующего сохраняемого | для нового строительства | для существующего сохраняемого | для нового строительства |
| 75 | **с. Напольная Тавла** | | | | | | | |
| 76 | Среднеэтажные жилые дома | - | 0,35 | 270 | - | 0,09 | - | 0,11 |
| 77 | Неучтенные расходы 10 % | | | | - | 0,01 | - | 0,01 |
| 78 | **Итого** | **-** | **0,35** | | **-** | **0,10** | **-** | **0,12** |
| 79 | Индивидуальные жилые дома | 0,44 | 1,01 | 230 | 0,10 | 0,23 | 0,12 | 0,28 |
| 80 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,03 |
| 81 | **Итого** | **0,44** | **1,01** | | **0,11** | **0,25** | **0,13** | **0,31** |
| 82 | **Всего** | **0,44** | **1,36** | | **0,11** | **0,35** | **0,13** | **0,43** |
| 83 | **п. Озерный** | | | | | | | |
| 84 | Малоэтажные жилые дома | 0,22 | - | 270 | 0,06 | - | 0,07 | - |
| 85 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | - | 0,01 | - |
| 86 | **Итого** | **0,22** | **-** | | **0,07** | **-** | **0,08** | **-** |
| 87 | Индивидуальные жилые дома | 0,28 | 1,3 | 230 | 0,06 | 0,30 | 0,08 | 0,36 |
| 88 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,03 | 0,01 | 0,04 |
| 89 | **Итого** | **0,28** | **1,3** | | **0,07** | **0,33** | **0,09** | **0,40** |
| 90 | **Всего** | **0,50** | **1,3** | | **0,14** | **0,33** | **0,17** | **0,40** |
| 91 | **д. Полянки** | | | | | | | |
| 92 | Малоэтажные жилые дома | 0,07 | - | 270 | 0,02 | - | 0,02 | - |
| 93 | **Итого** | **0,07** | **-** | | **0,02** | **-** | **0,02** | **-** |
| 94 | Индивидуальные жилые дома | 0,15 | - | 230 | 0,03 | - | 0,04 | - |
| 95 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | - | 0,01 | - |
| 96 | **Итого** | **0,15** | **-** | | **0,04** | **-** | **0,05** | **-** |
| 97 | **Всего** | **0,22** | **-** | | **0,06** | **-** | **0,07** | **-** |
| 98 | **п. Пушкино** | | | | | | | |
| 99 | Малоэтажные жилые дома | 0,05 | - | 270 | 0,01 | - | 0,02 | - |
| 100 | **Итого** | **0,05** | **-** | | **0,01** | **-** | **0,02** | **-** |
| 101 | Индивидуальные жилые дома | 0,64 | 0,81 | 230 | 0,15 | 0,19 | 0,18 | 0,22 |
| 102 | Неучтенные расходы 10 % | | | | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 103 | **Итого** | **0,64** | **0,81** | | **0,16** | **0,21** | **0,20** | **0,24** |
| 104 | **Всего** | **0,69** | **0,81** | | **0,17** | **0,21** | **0,22** | **0,24** |
| 105 | **д. Танеевка** | | | | | | | |
| 106 | Индивидуальные жилые дома | 0,06 | - | 230 | 0,01 | - | 0,02 | - |
| 107 | Неучтенные расходы 10 % | | - | | 0,01 | - | 0,01 | - |
| 108 | **Всего** | **0,06** | **-** | | **0,02** | **-** | **0,03** | **-** |
| 109 | Промышленные предприятия | | | | **1,8** | **1,8** | **1,8** | **1,8** |
| 110 | Всего по городскому округу | **223,160** | **136,84** | | **67,00** | **42,0** | **80,10** | **50,0** |

Приём сточных вод от сельскохозяйственных предприятий не планируется.

Производительность водоочистных сооружений в настоящее время в целом соответсвует потребности города, но в ближайшем будущем по планам перспективного развития городского округа планируется обширное строительство, а, следовательно, и значительное увеличение объемов водоотведения, не планируется выводить из эксплуатации какие-либо действующие объекты комплекса. Для покрытия этих объемов построены новые объекты сетей водоотведения такие как строительство новой линии очистки сточных вод на ОСК производительностью 65 тыс. $м^3$/сут., напорных и самотёчных сетей и КНС.

Сточные воды от сельскохозяйственных предприятий не учитываются, так как не планируется их приём в муниципальную систему водоотведения.

При проектировании систем водоотведения промышленных предприятий необходимо предусмотреть возможность использования очищенных сточных вод для организации оборотного, повторного и последовательного водоснабжения предприятий. Выпуски очищенных сточных вод согласовываются с контролирующими органами.

При выборе схемы и системы канализации промышленных предприятий необходимо учитывать:

- возможность исключения образования загрязнённых сточных вод в технологическом процессе за счёт внедрения безотходных и безводных производств, использование сухих процессов, устройств замкнутых систем водного хозяйства, применения воздушных методов охлаждения и тому подобное;
- требования к качеству воды, используемой в различных технологических процессах, и её количество;
- количество и характеристику сточных вод, образующихся в различных технологических процессах, и физико-химические свойства присутствующих в них загрязняющих веществ, материальный и энергетический балансы водопотребления и водоотведения;
- возможность локальной очистки потоков сточных вод с целью извлечения отдельных компонентов и повторного использования воды, а также создания локальных замкнутых систем производственного водоснабжения;
- возможность последовательного использования воды в различных технологических процессах с различными требованиями к её качеству;
- возможность вывода отдельным потоком сточных вод, требующих локальной очистки;
- возможность объединения сточных вод с идентичной качественной характеристикой;
- возможность использования в производстве очищенных бытовых и сточных вод, а также поверхностных сточных вод и создания замкнутых систем водного хозяйства без сброса сточных вод в водные объекты.

Для обеспечения возможности подключения новых абонентов планируется размещение и реконструкция самотёчных и напорных сетей системы хозяйственно-бытового водоотведения в не канализованных районах города и перспективных районах застройки, а также размещение и реконструкция канализационных насосных станций.

Схема водоотведения сохраняется полная раздельная.

При невозможности строительства системы самотёчных коллекторов, канализационной насосной станции и напорного коллектора в границах одной улицы предлагается строительство вакуумной канализации.

В соответствии с СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения» и СН 496-77 «Инструкция по проектированию сооружений для очистки поверхностных сточных вод», перед сбросом поверхностного стока в водоприёмник необходимо обеспечить очистку наиболее загрязнённой части поверхностного стока.

В целях повышения уровня благоустройства городской территории предусматривается организация поверхностного стока с учётом следующих положений:

- сбор поверхностного стока с застроенных или намечаемых к освоению территорий, с отведением его на очистные сооружения (очистка наиболее загрязнённой части стока), сброс очищенного стока в ближайший водоём;
- объединение поверхностного стока нескольких водосборных бассейнов для очистки на единых очистных сооружения дождевого стока;
- для капитальной застройки предусматривается закрытые сети дождевой канализации, для малоэтажной застройки – открытые лотки.
- на очистных сооружениях (ОСДК) предусматривается механическая очистка стоков от плавающего мусора, взвешенных веществ, нефтепродуктов. В состав ОСДК входят отстойники твёрдого стока, нефтеловушки.

По условиям рельефа местности рассматриваемая территория города разделена на 9 водосборных бассейнов, в каждом из которых предусматривается строительство очистного сооружения (ОСДК).

1. Водосборный бассейн № 1 охватывает жилой район Светотехника.
2. Водосборный бассейн № 2 охватывает северный промышленный район.
3. Жилой район Центральный охватывает водосборные бассейны № 3 и №№ 4, 4а, 4б:
   - водосборный бассейн № 3 - левобережная территория р. Саранка;
   - водосборные бассейны №№ 4, 4а, 4б – левобережный склон р. Саранка и территория южнее р. Саранка.
4. Водосборные бассейны № 5, № 5а, № 5б – жилые районы, расположенные вдоль левого берега р. Чернейка, междуречье р. Чернейка – Лепелейка, правобережье р. Лепелейка.
5. Водосборный бассейн № 6 – жилой район Химмаш.
6. Водосборный бассейн № 7 – жилой район Тавла и Пушкарские выселки.
7. Водосборный бассейн № 8 – жилой район цыганского посёлка.
8. Водосборный бассейн № 9 – жилой район Луховка.
9. Поверхностные стоки после очистки сбрасываются в р. Инсар и р. Тавла.

Очистные сооружения дождевого стока принимаются закрытого типа, санитарно-защитная зона для ОС – 50 м.

Для эффективного функционирования системы дождевой канализации в городе необходимы следующие мероприятия:

- строительство насосных станций дождевой канализации (11 объектов);
- строительство самотёчных сетей дождевой канализации (75,0 км);
- строительство напорных сетей дождевой канализации (10,0 км);
- строительство очистных сооружений дождевой канализации (9 объектов).

## 10.1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу

В целях реализации схемы водоотведения города необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение в полном объёме необходимого резерва мощностей инженерно-технического обеспечения для развития объектов капитального строительства и подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки и повышение надёжности работы систем водоотведения. Основными проектами являются:

1. Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка
2. Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка
3. Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка
4. Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино
5. Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское
6. Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки
7. Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково
8. Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК

9. Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска»
10. Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства

С целью обеспечения повышения качества отвода и очистки поверхностного стока предусмотрены следующие мероприятия:

1. Строительство канализационных насосных станций, 11 объектов, городской округ Саранск
2. Строительство очистных сооружений дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск

### 10.2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения

В целях реализации схемы водоотведения города необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на обеспечение в полном объёме необходимого резерва мощностей инженерно-технического обеспечения для развития объектов капитального строительства и подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки и повышение надёжности работы систем водоотведения. Основными проектами являются:

1. Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска
2. Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина
3. Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка
4. Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская
5. Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2
6. Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный
7. Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла
8. Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка
9. Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка
10. Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный
11. Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка
12. Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед., с. Грибоедово
13. Канализационные сети, 6 км, с. Зыково
14. Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка
15. Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед., с. Макаровка
16. Канализационные сети, 17 км, г. Саранск
17. Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина
18. 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8
19. Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка
20. Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово
21. Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка
22. Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла
23. Канализационный коллектор, самотёчный, 8 км, по п. Добровольный до самотёчного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8

24. Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина
25. Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина
26. Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина
27. Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино
28. Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка
29. Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское
30. Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково
31. Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки
32. Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково
33. Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа»)
34. Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова)
35. Реконструкция участка самотёчного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в ГО Саранск
36. Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяжённостью 2700 м/п) в ГО Саранск
37. Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 $м^3$/сутки) на территории ГО Саранск

С целью обеспечения повышения качества отвода и очистки поверхностного стока предусмотрены следующие мероприятия:

1. Канализационные сети самотёчные, 75,0 км, городской округ Саранск
2. Канализационные сети напорные, 10,0 км, городской округ Саранск.

Основные мероприятия по реализации схемы водоотведения направлены на улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам) и соблюдение норм очистки стоков перед сбросом в водный объект.

## 11. Перспективная схема газоснабжения городского округа

Генеральным планом предусматривается дальнейшее развитие системы газоснабжения городского округа.

Для бесперебойной подачи газа потребителям предусматривается строительство межпоселкового газопровода в юго-восточной части городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка.

Направления использования газа сохраняются:

- нужды населения (приготовление пищи) для среднеэтажной, малоэтажной и индивидуальной застройки;
- технологические и санитарно-технические цели коммунально-бытовых и промышленных предприятий;
- энергоноситель для теплоисточников.

Укрупнённые показатели потребления газа на жилищно-коммунальные нужды приняты в соответствии с СП 42-101-2003:

- при наличии централизованного горячего водоснабжения – 120 куб. м/год на 1 чел.;
- при горячем водоснабжении от газовых водонагревателей – 300 куб. м/год на 1 чел.

Расчёт часовых расходов газа различных групп потребителей производился в соответствии с СП 62-13330-2011 «Газораспределительные системы» и данных раздела «Теплоснабжение».

При определении расходов газа принято:

- теплотворная способность природного газа 33,5 МДж/н. $м^3$ (8000 ккал/ч);
- КПД отопительных котельных – 0,85;
- КПД местных систем отопления – 0,9;
- обеспеченность жителей централизованным отоплением и горячим водоснабжением в соответствии с разделом «Теплоснабжение»;
- приготовление пищи на предприятиях общественного питания предусматривается на электроэнергии и расход газа для этой цели не учитывался.

Таблица 85

Планируемый расход природного газа потребителями нового жилищного строительства в соответствии с генеральным планом

| № | Наименование | Потребитель | Количество, млн. куб м/год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Всего, | в том числе показатели для индивидуального строительства |
| I | Сохраняемый фонд | Население | 71,07 | 8,86 |
| | | Теплоисточники | 517,30 | 107,21 |
| | | Всего | 588,37 | 116,07 |
| II | Новое строительство, в том числе: | Население | 18,55 | 3,53 |
| | | Теплоисточники | 154,96 | 21,20 |
| | | Всего | 173,51 | 24,73 |
| 1 | г. Саранск | Население | 5,93 | 1,11 |
| | | Теплоисточники | 135,98 | 6,00 |
| | | Всего | 141,91 | 7,11 |
| 2 | рп. Луховка | Население | 0,46 | 0,41 |
| | | Теплоисточники | 2,61 | 2,22 |
| | | Всего | 3,07 | 2,63 |
| 3 | рп. Николаевка | Население | 0,41 | 0,16 |
| | | Теплоисточники | 3,31 | 0,85 |
| | | Всего | 3,72 | 1,01 |
| 4 | рп. Ялга | Население | 0,01 | - |
| | | Теплоисточники | 0,40 | - |
| | | Всего | 0,41 | - |

| № | Наименование | Потребитель | Количество, млн. куб м/год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Всего, | в том числе показатели для индивидуального строительства |
| 5 | с. Горяйновка | Население | 0,35 | 0,33 |
| | | Теплоисточники | 2,26 | 2,14 |
| | | Всего | 2,61 | 2,47 |
| 6 | п. Добровольный | Население | 0,48 | 0,48 |
| | | Теплоисточники | 3,16 | 3,16 |
| | | Всего | 3,64 | 3,64 |
| 8 | д. Ивановка | Население | 0,11 | 0,11 |
| | | Теплоисточники | 0,65 | 0,65 |
| | | Всего | 0,76 | 0,76 |
| 9 | с. Напольная Тавла | Население | 0,35 | 0,30 |
| | | Теплоисточники | 2,67 | 2,26 |
| | | Всего | 3,02 | 2,56 |
| 10 | п. Озерный | Население | 0,39 | 0,39 |
| | | Теплоисточники | 2,10 | 2,10 |
| | | Всего | 2,49 | 2,49 |
| 11 | п. Пушкино | Население | 0,24 | 0,24 |
| | | Теплоисточники | 1,82 | 1,82 |
| | | Всего | 2,06 | 2,06 |
| | **Всего** | **Население** | **89,62** | **12,39** |
| | | **Теплоисточники** | **672,26** | **128,41** |
| | | **Всего** | **761,88** | **140,80** |

Природный газ будет использоваться населением индивидуальной и частично малоэтажной застройки на приготовления пищи, горячей воды и отопления помещений. С этой целью, в каждом доме устанавливаются индивидуальные (поквартирные) газовые теплогенераторы и газовые плиты.

Теплогенераторы следует принять полной заводской готовности – либо отечественные аппараты различной производительности, либо аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

### 11.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников газоснабжения

Основные требования, предъявляемые к системе газоснабжения, – надёжность и бесперебойность газоснабжения, безопасность, простота и удобство в эксплуатации, возможность строительства и ввода в эксплуатацию системы газоснабжения по частям.

Перспективное развитие системы газоснабжения городского округа предусматривается в следующих направлениях:

- реконструкция, модернизация, строительство линейных объектов (сети газоснабжения);
- внедрение энергосберегающих технологий с применением энергоэффективного оборудования и диспетчеризации.

Таким образом, строительство или реконструкция источников газоснабжения на территории городского округа генеральным планом или иными документами планирования на период до 2035 года не предусматривается.

### 11.2. Развитие сетей для подключения перспективных потребителей перспективной схемы газоснабжения

Общие предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов системы газоснабжения включают реализацию следующих мероприятий:

1. Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка
2. Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24
3. Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25
4. Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1
5. Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1
6. Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2
7. Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2
8. Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, площадка 11.1
9. Распределительный газопровод высокого давления, 1,67 км, п. Озёрный, площадка 7.1
10. Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1

## 12. Перспективная схема обращения с твёрдыми коммунальными отходами

Территориальной схемой обращения с отходами для городского округа Саранск предусмотрено:

- строительство линии компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск.

В целях выполнения требований законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения необходимо разработать проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ) от линии компостирования органической фракции ТКО и установить границы СЗЗ в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными постановлением Правительства Республики Мордовия от 27.12.2019 № 529 (для г. Саранска – 2,386м$^3$/год на человека в МКД и 2,979м$^3$/год на человека в индивидуальных домах), населением городского округа в 2022 году может быть накоплено около 859 тыс. м$^3$. В 2035 году, соответственно, около 891 тыс. м$^3$ в связи с ростом населения (без учёта возможного роста удельного накопления на 1 человека). Крупногабаритные отходы могут составить к 2035 году около 32 тыс. м$^3$. Вывоз крупногабаритных отходов осуществляется по заявкам граждан и юридических лиц без взимания дополнительной платы.

Крупнотоннажными утильными компонентами ТКО, которые ценны для вторичного использования, являются: бумага, картон, полимеры и пластмасса, металлы, стекло.

Объём вторичных материальных ресурсов, участвующих в процессе раздельного сбора населением, принят в размере 12 % от веса ТКО (пластик, картон, бумага) на основании данных морфологического состава ТКО в Республике Мордовия.

Максимальный процент отбора утильных компонентов из ТКО возможен при их отборе на стадии сбора отходов, при организации раздельного накопления и внедрении системы пунктов приёма вторичных ресурсов (как стационарных, так и передвижных).

Генеральным планом предлагается организовать систему раздельного сбора ТКО от населения, а также стимулировать к сбору вторсырья предприятия и учреждения города.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям санитарных правил (СанПиН 2.1.3684-21).

Раздельное накопление твёрдых коммунальных отходов предполагает накопление различных видов отходов в различных контейнерах, предназначенных для их накопления. Раздельное накопление отходов может осуществляться путём использования большого количества различных контейнеров для отдельного накопления стекла (в том числе, по цветам), пластика, бумаги и прочих фракций либо путём использования двух различных контейнеров. Принцип системы заключается в разделении отходов на стадии накопления на две составляющие: полезные вторичные компоненты, пригодные для повторного использования (полимерные отходы, бумага, металл, стекло и пр.) и прочие отходы (пищевые и растительные отходы, смет от уборки дворовой территории). Таким образом не происходит смешивание и загрязнение ценных компонентов пищевыми отходами, вторсырье, собираемое отдельно, остаётся более высокого качества, чем смешанное.

Территориальной схемой предлагается поэтапный переход на раздельное накопление твёрдых коммунальных отходов.

На первом этапе рекомендуется расширение сферы деятельности существующих организаций, обрабатывающих отходы, реализация точечных программ по раздельному накоплению. На втором этапе, после того как у населения выработается практика раздельного накопления, можно рассмотреть возможность внедрения селективного накопления на большей территории, с привлечением управляющих компаний, при условии экономической целесообразности и достаточности мощностей обрабатывающих предприятий.

Захоронение отходов в границах населённых пунктов запрещено (ст.12 п.5 федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 в действующей редакции). При необходимости выделения дополнительных земельных участков для полигона ТКО, изыскивать и отводить их следует вне границ населённых пунктов.

Один из наиболее перспективных путей решения проблемы обращения с отходами производства и потребления – организация сбора вторичных материальных ресурсов (ВМР), что позволяет значительно сократить объем ТКО, подлежащий захоронению (или обезвреживанию), снизить затраты транспортирование ТКО, в целом оздоровить экологическую обстановку. Дальнейшая переработка вторичных материальных ресурсов, является экологически приемлемым, энерго- и ресурсосберегающим производством, ведёт к экономии ценнейших, а подчас и стратегически важных материалов. Создание экономических и правовых условий для организации сбора вторсырья представляет для органов местного самоуправления задачу большой важности.

Сбор макулатуры в городе организовано несколькими компаниями, которые осуществляют приём макулатуры от населения и оптовых поставщиков. Ими организованы как постоянные пункты приёма макулатуры, где принимают старую бумагу у жителей от 10 кг, так и передвижные пункты, которые смогут осуществить вывоз макулатуры из любого района или пригорода.

Специальной программой в городе необходимо разработать мероприятия по переходу к интенсивному раздельному сбору и переработке отходов. Для организации сбора вторичного сырья необходимо приобретение специальных контейнеров и обустройство площадок под их установку.

Среди населения необходимо систематически проводить разъяснительную работу по раздельному сбору отходов потребления.

Одним из основных показателей, определяющих эффективность обращения с отходами, является степень вторичного их использования. С целью рационального использования природных ресурсов, извлечения ценных компонентов из ТКО необходимо создать централизованную регулярную систему сбора и переработки вторичного сырья.

Наиболее эффективна схема извлечения вторичного сырья из ТКО, включающая поэтапно следующие механизмы:

- организация сбора, транспортирования и первичной переработки отходов коммерческими предприятиями. Приём вторичного сырья у населения и организаций стационарными и передвижными приёмно-заготовительными пунктами;
- раздельный сбор отходов населением с выделением двух потоков: первый поток – «сухие» отходы, смесь вторичного сырья; второй поток – смешанные отходы («влажные» отходы, ТКО);
- выделение отходов инфраструктуры и хозяйствующих субъектов с высоким ресурсным потенциалом в отдельный поток;
- строительство мусоросортировочного комплекса, как отдельного объекта (не в составе действующего объекта Полигон бытовых и промышленных отходов).

Анализ технологий переработки показал, что сегодня могут быть рентабельны, учитывая объёмы образования ВМР на территории города, переработка макулатуры и первичная обработка пластика с получением гранулята или других полупродуктов, а также небольшие производства бытовых товаров. Учитывая экономическую целесообразность мероприятий по переработке отходов, на территории городского округа сегодня рационально организовать предприятия по переработке полимерных отходов и макулатуры, а также наладить сбор алюминиевых банок и металлолома.

# 13. Общая программа проектов

Общая программа инвестиционных проектов включает:

- инвестиционные проекты по направлению электроснабжения;
- инвестиционные проекты по направлению теплоснабжения;
- инвестиционные проекты по направлению газоснабжения;
- инвестиционные проекты по направлению водоснабжения;
- инвестиционные проекты по направлению водоотведения;
- инвестиционные проекты по направлению обращения с отходами, в том числе с ТКО.

Динамика финансирования проектов составлена на основании заявленных мероприятий инициаторами проектов, а также в соответствии с предложениями генерального плана, схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, инвестиционных программ. схем и программ развития электроэнергетики. Стоимость мероприятий, по которым отсутствует утверждённая финансовая информация определена в соответствии с:

- СБЦП 81-02-17-2001 Объекты водоснабжения и канализации;
- НЦС 81-02-13-2021 Наружные тепловые сети;
- НЦС 81-02-15-2022 Наружные сети газоснабжения.

В таблице 86 представлена сводная информация по направлениям.

Таблица 86

Сводная информация по проектам Программы в ГО Саранск в разрезе основных направлений, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | в том числе по годам | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2022-2025 гг. | 2026-2030 гг. | 2031-2035 гг. |
| 1. | ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ | **9 415,26** | 2 246,14 | 3 643,13 | 3 525,99 |
| 2. | ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ | **1 182,34** | 604,57 | 319,99 | 257,78 |
| 3. | ГАЗОСНАБЖЕНИЕ | **109,13** | 81,95 | 27,19 | - |
| 4. | ВОДОСНАБЖЕНИЕ | **2 104,61** | 1 201,77 | 705,33 | 197,50 |
| 5. | ВОДООТВЕДЕНИЕ | **4 257,04** | 576,76 | 3 456,91 | 223,37 |
| 6. | ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ | **213,67** | 73,81 | 114,78 | 25,07 |
| 7. | ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ | **550,27** | - | 550,27 | - |
| 8. | ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ | **920,88** | 920,88 | - | - |
| **9.** | **ИТОГО** | **18 753,20** | **5 705,89** | **8 817,61** | **4 229,71** |
| 10. | *в том числе:* | | | | - |
| **11.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | **10 079,34** | **3 151,70** | **4 764,81** | **2 162,83** |
| **12.** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | **8 673,86** | **2 554,19** | **4 052,80** | **2 066,88** |
| 13. | *в том числе:* | | | | - |
| 14. | – *операционные расходы* | **-** | - | - | - |
| 15. | – *амортизационные отчисления* | **8 694,54** | 2 838,69 | 3 452,19 | 2 403,65 |
| 16. | – *прибыль* | **-** | - | - | - |
| 17. | – *плата за технологическое присоединение (подключение)* | **4 273,19** | 476,90 | 2 090,59 | 1 705,70 |
| 18. | – *заёмные средства* | **-** | - | - | - |
| 19. | – *бюджетные средства* | **3 357,66** | 2 360,17 | 877,12 | 120,37 |
| 20. | – *средства частных инвесторов* | **2 427,82** | 30,12 | 2 397,70 | - |

На рисунках 6-7 представлена графическая интерпретация динамики и структуры финансирования проектов.

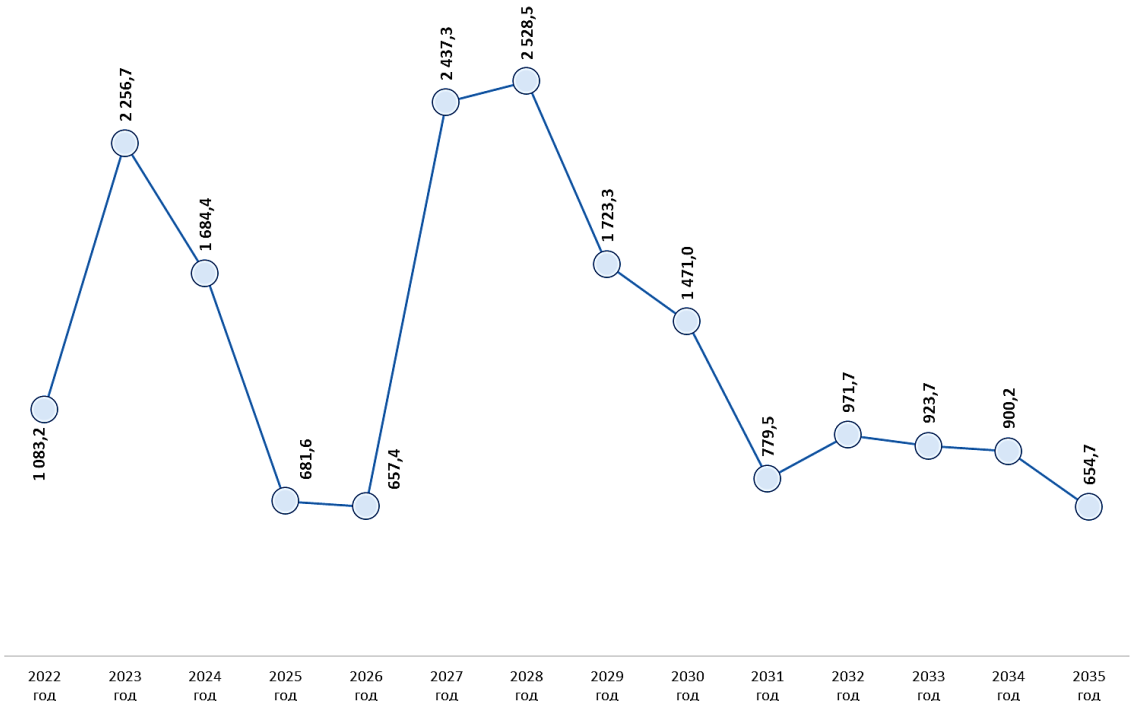



Рисунок 6. Динамика реализации проектов Программы по годам, млн. руб.(без НДС)

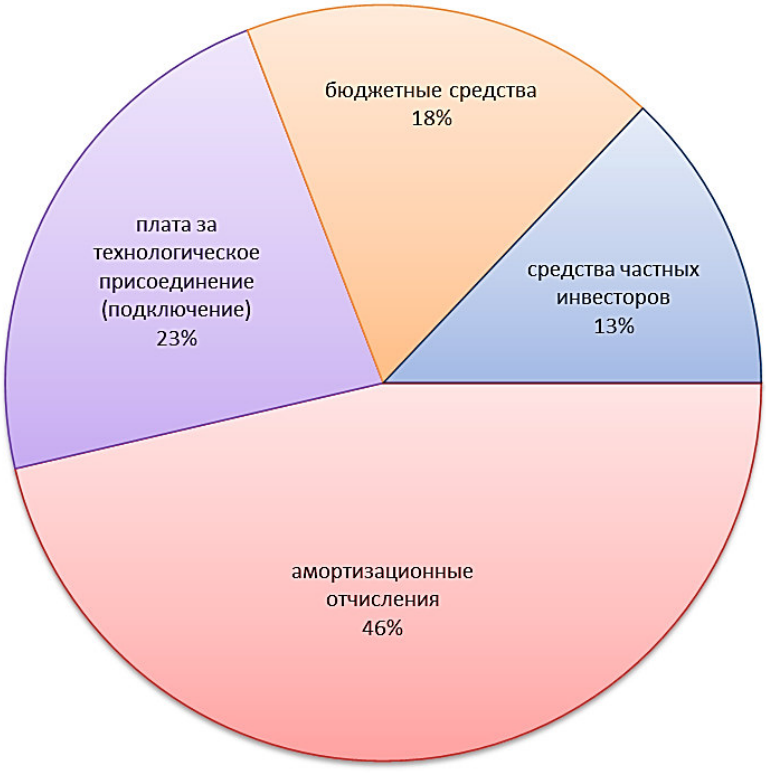



Рисунок 7. Структура источников финансирования проектов Программы, %

# 14. Финансовые потребности для реализации программы

## 14.1. Система теплоснабжения

Таблица 87

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | ***9 415,26*** | **-** | **634,74** | **581,26** | **685,36** | **344,78** | **2 246,14** | **349,69** | **1 044,98** | **938,68** | **701,99** | **607,79** | **3 643,13** | **600,06** | **772,16** | **747,43** | **784,16** | **622,18** | **3 525,99** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***3 655,51*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **293,80** | **-** | **502,03** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***5 759,75*** | **-** | **530,63** | **477,15** | **391,56** | **344,78** | **1 744,11** | **349,69** | **384,70** | **392,77** | **402,53** | **419,06** | **1 948,76** | **411,33** | **424,06** | **399,34** | **436,07** | **396,07** | **2 066,88** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***5 967,98*** | **-** | ***634,74*** | ***581,26*** | ***391,56*** | ***344,78*** | **1 952,35** | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | **1 948,76** | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | **2 066,88** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***3 447,28*** | **-** | **-** | **-** | ***293,80*** | **-** | **293,80** | **-** | ***660,27*** | ***545,91*** | ***299,46*** | ***188,73*** | **1 694,37** | ***188,73*** | ***348,09*** | ***348,09*** | ***348,09*** | ***226,10*** | **1 459,11** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***293,80*** | - | - | - | 293,80 | - | **293,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***293,80*** | | | | *293,80* | | **293,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, пром.зоны | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***943,66*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 188,73 | 188,73 | 188,73 | 188,73 | **754,92** | 188,73 | - | - | - | - | **188,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***943,66*** | | | | | | **-** | | *188,73* | *188,73* | *188,73* | *188,73* | **754,92** | *188,73* | | | | | **188,73** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***114,37*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 114,37 | - | - | - | **114,37** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***114,37*** | | | | | | **-** | | *114,37* | | | | **114,37** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***340,71*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 85,18 | 85,18 | 85,18 | 85,18 | **340,71** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***340,71*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *85,18* | *85,18* | *85,18* | *85,18* | **340,71** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***332,17*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 110,72 | 110,72 | 110,72 | - | **332,17** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***332,17*** | | | | | | - | | *110,72* | *110,72* | *110,72* | | **332,17** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.6 | Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***224,41*** | - | - | - | - | - | - | - | 112,21 | 112,21 | - | - | **224,41** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***224,41*** | | | | | | - | | *112,21* | *112,21* | | | **224,41** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.7 | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***268,49*** | - | - | - | - | - | - | - | 134,25 | 134,25 | - | - | **268,49** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***268,49*** | | | | | | - | | *134,25* | *134,25* | | | **268,49** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.8 | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***563,70*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 140,93 | 140,93 | 140,93 | 140,93 | **563,70** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***563,70*** | | | | | | - | | | | | | - | | *140,93* | *140,93* | *140,93* | *140,93* | **563,70** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.9 | Строительство БМК для замены устаревшего малоценного жилищного фонда на современную, преимущественно, многоэтажную и средне этажную застройку в центральной части г. Саранска | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***365,98*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 121,99 | 121,99 | 121,99 | - | **365,98** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***365,98*** | | | | | | - | | | | | | - | | *121,99* | *121,99* | *121,99* | | **365,98** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.10 | Строительство насосной станции, ТМ-3, Северо-восточное (ш) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***208,23*** | - | 104,12 | 104,12 | - | - | **208,23** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***208,23*** | | 104,12 | 104,12 | | | **208,23** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***3 655,51*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **293,80** | **-** | **502,03** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***208,23*** | **-** | **104,12** | **104,12** | **-** | **-** | **208,23** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***3 447,28*** | **-** | **-** | **-** | **293,80** | **-** | **293,80** | **-** | **660,27** | **545,91** | **299,46** | **188,73** | **1 694,37** | **188,73** | **348,09** | **348,09** | **348,09** | **226,10** | **1 459,11** |
| | ***-заёмные средства*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, | Схема теплоснабже | ***0,25*** | - | - | 0,25 | - | - | **0,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование не требующее монтажа | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | 0,25 | | | **0,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "квартал 10-11" с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,39*** | - | 2,39 | - | - | - | **2,39** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,39*** | | 2,39 | | | | **2,39** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,52*** | - | 3,52 | - | - | - | **3,52** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,52*** | | 3,52 | | | | **3,52** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.4 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "МГУ" пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ ("под ключ") | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,68*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,68 | - | - | **2,68** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,68*** | | | | | | - | | | 2,68 | | | **2,68** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.5 | Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,14*** | - | 0,14 | - | - | - | **0,14** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,14*** | | *0,14* | | | | **0,14** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.6 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "3 мкр." с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,58*** | - | - | - | 0,58 | - | **0,58** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,58*** | | | | 0,58 | | **0,58** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.7 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,08*** | - | 0,08 | - | - | - | **0,08** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,08*** | | 0,08 | | | | **0,08** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.8 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Луховка-2" с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,51*** | - | - | - | 0,51 | - | **0,51** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,51*** | | | | 0,51 | | **0,51** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.9 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,21*** | - | - | 0,21 | - | - | **0,21** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,21*** | | | 0,21 | | | **0,21** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.10 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Московская 48а" котел №2 с заменой конвективной части | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,27*** | - | - | - | - | 2,27 | **2,27** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,27*** | | | | | 2,27 | **2,27** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.11 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,04*** | - | - | - | 0,04 | - | **0,04** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,04*** | | | | 0,04 | | **0,04** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.12 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мкр." с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,16*** | - | - | - | - | - | - | 0,16 | - | - | - | - | **0,16** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,16*** | | | | | | - | 0,16 | | | | | **0,16** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.13 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный | Схема теплоснабжения ГО | ***0,67*** | - | - | - | - | 0,67 | **0,67** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. "Московская, 48а" (АГАВА) | Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,67*** | | | | | 0,67 | **0,67** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.14 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. "Московская, 48а" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,48*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 6,48 | - | - | **6,48** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,48*** | | | | | | **-** | | | 6,48 | | | **6,48** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.15 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,48*** | - | - | - | - | 0,48 | **0,48** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,48*** | | | | | 0,48 | **0,48** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.16 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "3 мик-н" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,20 | - | - | - | **4,20** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,20*** | | | | | | **-** | | 4,20 | | | | **4,20** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.17 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,35*** | - | - | 2,35 | - | - | **2,35** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,35*** | | | 2,35 | | | **2,35** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.18 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "2 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,78*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,78 | - | - | - | **0,78** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,78*** | | | | | | **-** | | 0,78 | | | | **0,78** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.19 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "2 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,22*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,22 | - | **9,22** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,22*** | | | | | | - | | | | 9,22 | | **9,22** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.20 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "6 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,71*** | - | - | - | - | - | - | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | - | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.21 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "6 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,31*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,31 | **9,31** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,31*** | | | | | | - | | | | | 9,31 | **9,31** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.22 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "10-11" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,71*** | - | - | - | - | - | - | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | - | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.23 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "10-11" (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,71*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,71 | - | - | - | - | **9,71** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,71*** | | | | | | - | | | | | | - | 9,71 | | | | | **9,71** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.24 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный | Схема теплоснабжения ГО | ***0,71*** | - | - | - | - | - | - | 0,71 | - | - | - | - | **0,71** | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "8 мкр." (АГАВА) | Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,71*** | | | | | | **-** | 0,71 | | | | | **0,71** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.25 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной "8 мкр." (АГАВА) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,68*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 8,68 | - | - | - | **8,68** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,68*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 8,68 | | | | **8,68** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.26 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,43*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,43 | **0,43** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | | | | | **-** | | | | | 0,43 | **0,43** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.27 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "6 мик-н" с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,41 | - | - | - | **2,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,41 | | | | **2,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.28 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "8 мик-н" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,24*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,24 | - | - | - | - | **2,24** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,24*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,24 | | | | | **2,24** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.29 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "8 мик-н" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 5,86 | - | - | - | **5,86** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,86*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *5,86* | | | | **5,86** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.30 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,75*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,75 | - | - | - | **0,75** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 0,75 | | | | **0,75** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.31 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "Кв.10-11" с заменой АКБ и деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 7,54 | - | **7,54** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,54*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 7,54 | | **7,54** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.32 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно изыскательские работы по реконструкции котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,41 | - | - | **0,41** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 0,41 | | | **0,41** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.33 | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной "МГУ п.Ялга" с заменой деаэраторной установки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 5,05 | **5,05** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 5,05 | **5,05** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.34 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,40*** | - | 0,40 | - | - | - | **0,40** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,40*** | | 0,40 | | | | **0,40** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.35 | Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 | Реконструкция котельной 3 мкр. | Схема | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | котла №3 с заменой воздуховода и газохода | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.37 | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.38 | Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | - | - | - | 0,69 | **0,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | | | | 0,69 | **0,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.39 | Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,28*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,28 | - | **1,28** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,28*** | | | | | | **-** | | | | 1,28 | | **1,28** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.40 | Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,05 | - | - | **1,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,05 | | | **1,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.41 | Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,14*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,14 | - | - | **1,14** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,14*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,14 | | | **1,14** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.42 | Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,41 | **1,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 1,41 | **1,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.43 | Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,41 | **1,41** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 1,41 | **1,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.44 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,41*** | - | 0,41 | - | - | - | **0,41** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,41*** | | 0,41 | | | | **0,41** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.45 | Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.46 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.47 | Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.48 | Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.49 | Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | 0,50 | **0,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.50 | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,25 | - | **0,25** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 0,25 | | **0,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.51 | Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,50 | - | **0,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 0,50 | | **0,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.52 | Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,25 | **0,25** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 0,25 | **0,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.53 | Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,50 | **0,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 0,50 | **0,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.54 | Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,50*** | - | - | 5,50 | - | - | **5,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,50*** | | | 5,50 | | | **5,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.55 | Реконструкция узлов учета тепловой энергии котельных | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,17*** | - | - | 0,50 | - | 0,54 | **1,04** | 0,57 | 0,60 | 0,62 | 0,64 | 0,66 | **3,09** | 0,04 | - | - | - | - | **0,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,17*** | | | 0,50 | | 0,54 | **1,04** | 0,57 | 0,60 | 0,62 | 0,64 | 0,66 | **3,09** | 0,04 | | | | | **0,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.56 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,11*** | - | 0,11 | - | - | - | **0,11** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,11*** | | 0,11 | | | | **0,11** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.57 | Реконструкция кот. "Школа № 13" с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,42*** | - | | - | 1,42 | - | **1,42** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,42*** | | | | 1,42 | | **1,42** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.58 | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***853,70*** | - | 133,23 | 70,54 | 63,83 | 54,22 | **321,82** | 56,54 | 51,53 | 56,23 | 56,22 | 58,95 | **279,47** | 58,50 | 49,60 | 58,10 | 59,43 | 26,78 | **252,41** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***853,70*** | | 133,23 | 70,54 | 63,83 | 54,22 | **321,82** | 56,54 | 51,53 | 56,23 | 56,22 | 58,95 | **279,47** | 58,50 | 49,60 | 58,10 | 59,43 | 26,78 | **252,41** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.59 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***229,95*** | - | 36,00 | - | 42,50 | - | **78,50** | 37,22 | - | 56,23 | - | 58,00 | **151,45** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***229,95*** | | 36,00 | - | 42,50 | | **78,50** | 37,22 | - | 56,23 | - | 58,00 | **151,45** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.60 | Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,25*** | - | 3,25 | - | - | - | **3,25** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,25*** | | 3,25 | | | | **3,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.61 | Оборудование не требующее монтажа | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,63*** | - | 0,63 | - | - | - | **0,63** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,63*** | | 0,63 | | | | **0,63** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.62 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***215,87*** | - | - | 54,15 | - | 54,22 | **108,37** | - | 51,53 | - | 55,97 | - | **107,50** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***215,87*** | | | 54,15 | - | 54,22 | **108,37** | | 51,53 | - | 55,97 | | **107,50** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.63 | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,51*** | - | 3,71 | - | - | - | **3,71** | - | - | - | - | - | - | 0,20 | - | 14,60 | - | - | **14,80** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,51*** | | 3,71 | | | | **3,71** | | | | | | - | 0,20 | - | 14,60 | | | **14,80** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.64 | Техперевооружение гл.паропровода БЛ№1 (ПИР) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***29,43*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 29,43 | - | **29,43** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,43*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | 29,43 | | **29,43** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.65 | Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,80*** | - | - | 14,80 | - | - | **14,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,80*** | | | 14,80 | | | **14,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.66 | Техперевооружение питания блоков с заменой КЭНи 2 шт | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 9,00 | - | **9,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 9,00 | | **9,00** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.67 | Замена РОУ-2 (ПИР 2022) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,73*** | - | 0,40 | - | 4,33 | - | **4,73** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,73*** | | 0,40 | - | 4,33 | | **4,73** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.68 | Замена гибов гл.паропровода БЛ№2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***33,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 8,00 | 25,00 | - | - | **33,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***33,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 8,00 | 25,00 | | | **33,00** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.69 | Техперевооружение градирни № 1 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,32*** | - | - | - | - | - | **-** | 19,32 | - | - | - | - | **19,32** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,32*** | | | | | | **-** | 19,32 | | | | | **19,32** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.70 | Замена гибов теплого ящика и коллекторов К-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,40*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 0,30 | - | 18,10 | - | - | **18,40** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,40*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 0,30 | - | 18,10 | | | **18,40** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.71 | Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 ( ПИР 2022г.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,00*** | - | - | - | 17,00 | - | **17,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,00*** | | | | 17,00 | | **17,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.72 | Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,75*** | - | 4,75 | - | - | - | **4,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,75*** | | 4,75 | | | | **4,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.73 | Замена заздающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 14,00 | - | **14,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 14,00 | | **14,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.74 | Замена змеевиков КПП-3 ст К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***58,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,25 | - | **0,25** | 58,00 | - | - | - | - | **58,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***58,25*** | | | | | | **-** | | | | 0,25 | | **0,25** | 58,00 | | | | | **58,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.75 | Замена Сборников конденсата конденсационной установки 159х20 и обвязки К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,30*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,30 | - | 7,00 | - | **7,30** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,30*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 0,30 | - | 7,00 | | **7,30** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.76 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 23,05 | - | - | - | **23,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 23,05 | | | | **23,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.77 | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***27,18*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,40 | - | 26,78 | **27,18** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,18*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 0,40 | - | 26,78 | **27,18** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.78 | Техперевооружение насосов СЭ-2500 с заменой на новые, производства РФ (ПИР,СМР)_изменение | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,72*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 17,72 | - | - | - | **17,72** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,72*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 17,72 | | | | **17,72** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.79 | Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464 | Схема теплоснабжения ГО | ***51,69*** | - | 51,69 | - | - | - | **51,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***51,69*** | | 51,69 | | | | **51,69** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.80 | Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,70*** | - | 12,70 | - | - | - | **12,70** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,70*** | | 12,70 | | | | **12,70** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.81 | Техперевооружение 1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,09*** | - | 1,09 | - | - | - | **1,09** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,09*** | | 1,09 | | | | **1,09** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.82 | Техперевооружение АСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,44*** | - | 4,44 | - | - | - | **4,44** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,44*** | | 4,44 | | | | **4,44** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.83 | Техперевооружение устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,89*** | - | 4,89 | - | - | - | **4,89** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,89*** | | 4,89 | | | | **4,89** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.84 | Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,69*** | - | 0,69 | - | - | - | **0,69** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,69*** | | 0,69 | | | | **0,69** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.85 | Замена гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,59*** | - | - | 1,59 | - | - | **1,59** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,59*** | | | 1,59 | | | **1,59** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.86 | Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.87 | Техперевооружение деаратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.88 | Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,54*** | - | 8,54 | - | - | - | **8,54** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,54*** | | 8,54 | | | | **8,54** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.89 | Модернизация системы АСКУТЭ Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,38*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 9,38 | - | - | - | **9,38** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,38*** | | | | | | - | | | | | | - | | 9,38 | | | | **9,38** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.90 | Модернизация системы АСКУ газа Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,01*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,01 | - | **4,01** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,01*** | | | | | | - | | | | 4,01 | | **4,01** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.91 | Модернизация систем температурного контроля К-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,92*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 34,92 | **34,92** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,92*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 34,92 | **34,92** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.92 | Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,28*** | - | - | 1,28 | - | - | **1,28** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,28*** | | | 1,28 | | | **1,28** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.93 | Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,58*** | - | - | - | 9,58 | - | **9,58** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,58*** | | | | 9,58 | | **9,58** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.94 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,82*** | - | - | 16,82 | - | - | **16,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,82*** | | | 16,82 | | | **16,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.95 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,69 | - | - | **1,69** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,69 | | | **1,69** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.96 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 20,04 | **20,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 20,04 | **20,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.97 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,64*** | - | 0,64 | - | - | - | **0,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,64*** | | 0,64 | | | | **0,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.98 | Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,75*** | - | - | - | 15,75 | - | **15,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,75*** | | | | 15,75 | | **15,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.99 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | 1,43 | **1,43** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | 1,43 | **1,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.100 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 25,87 | - | - | - | **25,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,87*** | | | | | | **-** | | 25,87 | | | | **25,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 01 | Проектно изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,47*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,47 | - | - | - | - | **1,47** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,47*** | | | | | | **-** | 1,47 | | | | | **1,47** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 02 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 25,87 | - | **25,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,87*** | | | | | | **-** | | | | 25,87 | | **25,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 03 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,45 | - | - | - | - | **1,45** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | **-** | 1,45 | | | | | **1,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 04 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***29,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 29,41 | - | **29,41** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,41*** | | | | | | **-** | | | | 29,41 | | **29,41** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 05 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,96*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,96 | - | - | **1,96** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,96*** | | | | | | **-** | | | 1,96 | | | **1,96** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 06 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 24,54 | **24,54** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,54*** | | | | | | **-** | | | | | 24,54 | **24,54** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 07 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,40*** | - | 0,40 | - | - | - | **0,40** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,40*** | | 0,40 | | | | **0,40** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Реконструкция магистральной | Схема | ***7,13*** | - | - | - | 7,13 | - | **7,13** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 08 | тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,13*** | | | | 7,13 | | **7,13** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.109 | Реконструкция ТМ-3 от ЗДК-11 до 3ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,14*** | - | - | - | 14,14 | - | **14,14** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,14*** | | | | 14,14 | | **14,14** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.110 | Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,66*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 12,66 | - | **12,66** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,66*** | | | | | | **-** | | | | 12,66 | | **12,66** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.111 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,25*** | - | 0,25 | - | - | - | **0,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,25*** | | 0,25 | | | | **0,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.112 | Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,10*** | - | - | - | 3,10 | - | **3,10** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,10*** | | | | 3,10 | | **3,10** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.113 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.114 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,08*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 12,08 | - | - | - | **12,08** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,08*** | | | | | | **-** | | 12,08 | | | | **12,08** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.115 | Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от ЗНО-28 до ЗНО-93 (Ду 700 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 21,38 | - | - | - | **21,38** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,38*** | | | | | | **-** | | 21,38 | | | | **21,38** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.116 | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,54*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 16,54 | - | - | - | **16,54** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,54*** | | | | | | **-** | | 16,54 | | | | **16,54** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.117 | Реконструкция ТМ-3 от ЗНО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***30,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 30,11 | - | **30,11** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***30,11*** | | | | | | **-** | | | | 30,11 | | **30,11** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.118 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,56*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,56 | - | - | **1,56** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,56*** | | | | | | **-** | | | 1,56 | | | **1,56** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.119 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,53*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 21,53 | **21,53** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,53*** | | | | | | **-** | | | | | 21,53 | **21,53** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.120 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,35*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,35 | **1,35** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,35*** | | | | | | **-** | | | | | 1,35 | **1,35** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.121 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 16,46 | - | - | - | **16,46** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,46*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 16,46 | | | | **16,46** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.122 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,17*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,17 | **1,17** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,17*** | | | | | | **-** | | | | | 1,17 | **1,17** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.123 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,99 | - | - | - | **10,99** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,99*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 10,99 | | | | **10,99** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.124 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,63*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,63 | - | - | - | **1,63** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,63*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,63 | | | | **1,63** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.125 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 17,38 | - | **17,38** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,38*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 17,38 | | **17,38** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.126 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,41 | - | - | - | - | **2,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,41 | | | | | **2,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.127 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***33,96*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 33,96 | - | - | **33,96** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***33,96*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 33,96 | | | **33,96** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.128 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,07*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,07 | - | - | - | **1,07** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,07*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,07 | | | | **1,07** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.129 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 18,03 | - | **18,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 18,03 | | **18,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.130 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,04 | - | - | - | **1,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,04 | | | | **1,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.131 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***17,45*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 17,45 | - | **17,45** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***17,45*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 17,45 | | **17,45** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.132 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,14*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,14 | **1,14** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,14*** | | | | | | **-** | | | | | 1,14 | **1,14** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.133 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 20,04 | - | - | - | **20,04** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,04*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 20,04 | | | | **20,04** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.134 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,79*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,79 | - | - | - | **1,79** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,79*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,79 | | | | **1,79** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.135 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,79*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 22,79 | - | **22,79** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,79*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 22,79 | | **22,79** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.136 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,09*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,09 | - | - | **1,09** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,09*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,09 | | | **1,09** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Реконструкция магистральной | Схема | ***18,79*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 18,79 | **18,79** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 37 | тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,79*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 18,79 | **18,79** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.138 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,24*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,24 | - | - | **1,24** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,24*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,24 | | | **1,24** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.139 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 18,99 | **18,99** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,99*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 18,99 | **18,99** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.140 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,47*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,47 | **1,47** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,47*** | | | | | | **-** | | | | | 1,47 | **1,47** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.141 | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,13*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 20,13 | - | - | - | **20,13** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,13*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 20,13 | | | | **20,13** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.142 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 2,50 | - | **2,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,50*** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | | **2,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.143 | Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***41,28*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 41,28 | - | - | - | - | **41,28** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***41,28*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 41,28 | | | | | **41,28** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.144 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,60*** | - | - | - | - | 0,60 | **0,60** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,60*** | | | | | 0,60 | **0,60** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.145 | Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 14,29 | - | - | - | **14,29** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,29*** | | | | | | **-** | | 14,29 | | | | **14,29** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.146 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,74*** | - | - | - | - | 1,74 | **1,74** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,74*** | | | | | 1,74 | **1,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.147 | Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекресток Лодыгина-Пролетарская) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,84*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 23,84 | - | - | **23,84** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,84*** | | | | | | **-** | | | 23,84 | | | **23,84** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.148 | Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,21*** | - | - | - | 14,21 | - | **14,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,21*** | | | | 14,21 | | **14,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.149 | Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от 3НО-257 до 3НО-280 с корректировкой проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***26,45*** | - | - | - | 26,45 | - | **26,45** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***26,45*** | | | | 26,45 | | **26,45** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.150 | Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,44*** | - | - | - | - | - | **-** | 34,44 | - | - | - | - | **34,44** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,44*** | | | | | | **-** | 34,44 | | | | | **34,44** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.151 | Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***38,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 38,46 | - | - | - | **38,46** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***38,46*** | | | | | | **-** | | 38,46 | | | | **38,46** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.152 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,22*** | - | - | - | 0,22 | - | **0,22** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,22*** | | | | 0,22 | | **0,22** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.153 | Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчиризации СОДК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,80*** | - | - | - | - | - | **-** | 2,80 | - | - | - | - | **2,80** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,80*** | | | | | | **-** | 2,80 | | | | | **2,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.154 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,99*** | - | 0,99 | - | - | - | **0,99** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,99*** | | 0,99 | | | | **0,99** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.155 | Оборудование не требующее монтажа | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,27*** | - | 0,08 | 1,75 | 1,90 | 1,99 | **5,71** | 2,00 | 2,27 | 2,30 | 2,37 | 2,47 | **11,41** | 2,59 | 2,70 | 2,82 | 2,95 | 3,08 | **14,15** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,27*** | | 0,08 | 1,75 | 1,90 | 1,99 | **5,71** | 2,00 | 2,27 | 2,30 | 2,37 | 2,47 | **11,41** | 2,59 | 2,70 | 2,82 | 2,95 | 3,08 | **14,15** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.156 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***82,18*** | - | 44,46 | 37,72 | - | - | **82,18** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***82,18*** | | 44,46 | 37,72 | | | **82,18** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.157 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап I | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,66*** | - | 21,66 | - | - | - | **21,66** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,66*** | | 21,66 | | | | **21,66** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.158 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап II | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,84*** | - | 21,84 | - | - | - | **21,84** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,84*** | | 21,84 | | | | **21,84** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *присоединение (подключение)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 59 | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап III | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,04*** | - | 22,04 | - | - | - | **22,04** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,04*** | | 22,04 | | | | **22,04** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 60 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,48*** | - | - | 15,48 | - | - | **15,48** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,48*** | | | 15,48 | | | **15,48** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 61 | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***49,76*** | - | - | 49,76 | - | - | **49,76** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***49,76*** | | | 49,76 | | | **49,76** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 62 | Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***44,34*** | - | - | 22,57 | 21,77 | - | **44,34** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***44,34*** | | | 22,57 | 21,77 | | **44,34** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 63 | Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,82*** | - | - | - | 15,82 | - | **15,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,82*** | | | | 15,82 | | **15,82** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 64 | Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,83*** | - | - | 5,83 | - | - | **5,83** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,83*** | | | 5,83 | | | **5,83** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.1 65 | Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/3 - 2/1 С/3 - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,31*** | - | 7,31 | - | - | - | **7,31** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,31*** | | 7,31 | | | | **7,31** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.166 | Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,56*** | - | - | 15,56 | - | - | **15,56** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,56*** | | | 15,56 | | | **15,56** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.167 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,82*** | - | 9,82 | - | - | - | **9,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,82*** | | 9,82 | | | | **9,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.168 | Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***75,35*** | - | - | 38,85 | 36,50 | - | **75,35** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***75,35*** | | | 38,85 | 36,50 | | **75,35** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.169 | Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***55,61*** | - | - | - | 3,79 | - | **3,79** | 51,82 | - | - | - | - | **51,82** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,61*** | | | | 3,79 | | **3,79** | 51,82 | | | | | **51,82** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.170 | Реконструкция т/с кот. "6 мкр" Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,61*** | - | - | - | 4,61 | - | **4,61** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,61*** | | | | 4,61 | | **4,61** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.171 | Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,54*** | - | 5,54 | - | - | - | **5,54** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,54*** | | 5,54 | | | | **5,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.172 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,70*** | - | 0,70 | - | - | - | **0,70** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,70*** | | 0,70 | | | | **0,70** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Реконструкция участка тепловых | Схема | ***7,13*** | - | - | - | 7,13 | - | **7,13** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 73 | сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,13*** | | | | 7,13 | | **7,13** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.174 | Проектно изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,20*** | - | 0,20 | - | - | - | **0,20** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,20*** | | 0,20 | | | | **0,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.175 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,55*** | - | - | - | 1,55 | - | **1,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,55*** | | | | 1,55 | | **1,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.176 | Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,75*** | - | - | - | - | - | **-** | 16,75 | - | - | - | - | **16,75** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,75*** | | | | | | **-** | 16,75 | | | | | **16,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.177 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,68*** | - | - | - | 0,68 | - | **0,68** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,68*** | | | | 0,68 | | **0,68** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.178 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,86*** | - | - | - | - | - | **-** | 15,86 | - | - | - | - | **15,86** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,86*** | | | | | | **-** | 15,86 | | | | | **15,86** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.179 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | 1,69 | **1,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | 1,69 | **1,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.180 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с | Схема теплоснабже | ***29,96*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 29,96 | - | - | - | **29,96** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***29,96*** | | | | | | - | | 29,96 | | | | **29,96** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.181 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,27*** | - | - | - | 1,27 | - | **1,27** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,27*** | | | | 1,27 | | **1,27** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.182 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***15,93*** | - | - | - | - | - | - | 15,93 | - | - | - | - | **15,93** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***15,93*** | | | | | | - | 15,93 | | | | | **15,93** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.183 | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,85*** | - | - | - | 2,85 | - | **2,85** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,85*** | | | | 2,85 | | **2,85** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.184 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***34,20*** | - | - | - | - | - | - | 34,20 | - | - | - | - | **34,20** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***34,20*** | | | | | | - | 34,20 | | | | | **34,20** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.185 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,52*** | - | - | - | - | - | - | - | 3,52 | - | - | - | **3,52** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,52*** | | | | | | - | | 3,52 | | | | **3,52** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.186 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***58,57*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 58,57 | - | **58,57** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***58,57*** | | | | | | - | | | | 58,57 | | **58,57** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.187 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр , ЦТП 2 4мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,02*** | - | - | - | - | - | - | 1,02 | - | - | - | - | **1,02** | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,02*** | | | | | | **-** | 1,02 | | | | | **1,02** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.188 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр , ЦТП 2 4 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,59*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,59 | - | - | **14,59** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,59*** | | | | | | **-** | | | 14,59 | | | **14,59** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.189 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,11 | - | - | - | **2,11** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,11*** | | | | | | **-** | | 2,11 | | | | **2,11** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.190 | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр , ЦТП-2 8 мкр. | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***32,12*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 32,12 | - | **32,12** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***32,12*** | | | | | | **-** | | | | 32,12 | | **32,12** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.191 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,79*** | - | - | - | - | 1,79 | **1,79** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,79*** | | | | | 1,79 | **1,79** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.192 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***74,72*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 32,16 | 42,56 | - | - | **74,72** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***74,72*** | | | | | | **-** | | 32,16 | 42,56 | | | **74,72** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.193 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,47*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 2,47 | - | - | **2,47** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,47*** | | | | | | **-** | | | 2,47 | | | **2,47** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.194 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***35,44*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 35,44 | **35,44** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,44*** | | | | | | **-** | | | | | 35,44 | **35,44** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 95 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 926" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,62*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,62 | - | - | **1,62** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,62*** | | | | | | **-** | | | 1,62 | | | **1,62** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 96 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 926" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,01*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 20,01 | **20,01** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,01*** | | | | | | **-** | | | | | 20,01 | **20,01** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 97 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,45 | - | - | - | - | **1,45** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | **-** | 1,45 | | | | | **1,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 98 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,13*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 16,13 | - | - | **16,13** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,13*** | | | | | | **-** | | | 16,13 | | | **16,13** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 99 | Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,31*** | - | - | 16,31 | - | - | **16,31** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,31*** | | | 16,31 | | | **16,31** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 00 | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,44*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 4,44 | - | - | **4,44** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,44*** | | | | | | **-** | | | 4,44 | | | **4,44** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 01 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***59,80*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 59,80 | **59,80** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***59,80*** | | | | | | **-** | | | | | 59,80 | **59,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 02 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,89*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 3,89 | - | - | **3,89** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,89*** | | | | | | **-** | | | 3,89 | | | **3,89** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 03 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***52,10*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 52,10 | **52,10** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***52,10*** | | | | | | **-** | | | | | 52,10 | **52,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 04 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/3 (остаток) с актуализацией проекта | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,93*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 24,93 | - | - | **24,93** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,93*** | | | | | | **-** | | | 24,93 | | | **24,93** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 05 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,87 | - | - | - | **2,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,87*** | | | | | | **-** | | 2,87 | | | | **2,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 06 | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***38,95*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 38,95 | - | **38,95** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***38,95*** | | | | | | **-** | | | | 38,95 | | **38,95** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 07 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,98*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 2,98 | - | **2,98** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,98*** | | | | | | **-** | | | | 2,98 | | **2,98** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 08 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***44,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 44,87 | - | - | - | - | **44,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***44,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 44,87 | | | | | **44,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.209 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,63*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 2,63 | - | **2,63** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,63*** | | | | | | **-** | | | | 2,63 | | **2,63** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.210 | Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***35,41*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 35,41 | - | - | - | - | **35,41** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,41*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 35,41 | | | | | **35,41** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.211 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 2,69 | - | **2,69** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,69*** | | | | | | **-** | | | | 2,69 | | **2,69** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.212 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***37,53*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 37,53 | - | - | - | - | **37,53** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***37,53*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 37,53 | | | | | **37,53** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.213 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,95*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,95 | **1,95** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,95*** | | | | | | **-** | | | | | 1,95 | **1,95** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.214 | Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 23,87 | - | - | - | **23,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 23,87 | | | | **23,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.215 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,27*** | - | - | - | - | 1,27 | **1,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,27*** | | | | | 1,27 | **1,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 16 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,22*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 19,22 | - | - | - | **19,22** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,22*** | | | | | | **-** | | 19,22 | | | | **19,22** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 17 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,87 | **1,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,87*** | | | | | | **-** | | | | | 1,87 | **1,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 18 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,48*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 22,48 | - | - | - | **22,48** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,48*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 22,48 | | | | **22,48** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 19 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,73 | **1,73** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,73*** | | | | | | **-** | | | | | 1,73 | **1,73** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 20 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,07*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 22,07 | - | - | - | **22,07** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,07*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 22,07 | | | | **22,07** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 21 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 1,99 | **1,99** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,99*** | | | | | | **-** | | | | | 1,99 | **1,99** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 22 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,44*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 24,44 | - | - | - | **24,44** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,44*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 24,44 | | | | **24,44** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Проектно-изыскательские работы | Схема | ***2,06*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 2,06 | **2,06** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 23 | по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,06*** | | | | | | - | | | | | 2,06 | **2,06** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.224 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,97*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 24,97 | - | - | - | **24,97** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,97*** | | | | | | - | | | | | | - | | 24,97 | | | | **24,97** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.225 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,11*** | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,11 | - | - | **2,11** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,11*** | | | | | | - | | | 2,11 | | | **2,11** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.226 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***26,66*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,66 | **26,66** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***26,66*** | | | | | | - | | | | | 26,66 | **26,66** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.227 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,29*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,29 | **1,29** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,29*** | | | | | | - | | | | | 1,29 | **1,29** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.228 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,53*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 20,53 | - | - | - | **20,53** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,53*** | | | | | | - | | | | | | - | | 20,53 | | | | **20,53** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.229 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,58*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,58 | - | - | - | - | **1,58** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,58*** | | | | | | - | | | | | | - | 1,58 | | | | | **1,58** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.230 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,84*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 21,84 | - | - | **21,84** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,84*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 21,84 | | | **21,84** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 31 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,43 | - | - | - | - | **1,43** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,43 | | | | | **1,43** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 32 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,05*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 20,05 | - | - | **20,05** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 20,05 | | | **20,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 33 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 0,87 | - | - | - | - | **0,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 0,87 | | | | | **0,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 34 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***14,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,90 | - | - | **14,90** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,90*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 14,90 | | | **14,90** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 35 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,69 | - | - | - | - | **1,69** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,69 | | | | | **1,69** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 36 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,78*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 19,78 | - | - | **19,78** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,78*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 19,78 | | | **19,78** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 37 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,51*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 2,51 | - | - | - | - | **2,51** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,51*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,51 | | | | | **2,51** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.238 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 31,20 | - | - | **31,20** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,20*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 31,20 | | | **31,20** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.239 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,06*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 3,06 | - | - | - | - | **3,06** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,06*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 3,06 | | | | | **3,06** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.240 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***42,65*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 42,65 | - | - | **42,65** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***42,65*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 42,65 | | | **42,65** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.241 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,40*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1,40 | - | - | - | **1,40** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,40*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 1,40 | | | | **1,40** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.242 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,56*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 23,56 | - | **23,56** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,56*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 23,56 | | **23,56** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.243 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 2,73 | - | - | **2,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,73*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 2,73 | | | **2,73** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.244 | Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***35,80*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 35,80 | **35,80** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***35,80*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 35,80 | **35,80** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 45 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 4,03 | - | - | - | - | **4,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,03 | | | | | **4,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 46 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***51,84*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 51,84 | - | - | **51,84** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***51,84*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 51,84 | | | **51,84** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 47 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,73*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 1,73 | - | - | - | - | **1,73** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,73*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,73 | | | | | **1,73** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 48 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***20,34*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 20,34 | - | - | **20,34** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,34*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 20,34 | | | **20,34** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 49 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,03*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,03 | - | - | **1,03** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,03*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,03 | | | **1,03** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 50 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***12,39*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 12,39 | **12,39** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,39*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 12,39 | **12,39** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 51 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,29 | - | - | - | **4,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 4,29 | | | | **4,29** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.252 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***73,89*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 73,89 | - | **73,89** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***73,89*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 73,89 | | **73,89** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.253 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,71*** | - | - | - | 2,71 | - | **2,71** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,71*** | | | | 2,71 | | **2,71** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.254 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***45,09*** | - | - | - | - | - | **-** | 45,09 | - | - | - | - | **45,09** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***45,09*** | | | | | | **-** | 45,09 | | | | | **45,09** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.255 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,60*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,60 | - | - | **1,60** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,60*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,60 | | | **1,60** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.256 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***25,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 25,76 | **25,76** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,76*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 25,76 | **25,76** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.257 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,63*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,63 | - | **1,63** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,63*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 1,63 | | **1,63** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.258 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 24,90 | **24,90** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,90*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 24,90 | **24,90** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 59 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,05*** | - | - | - | - | 1,05 | **1,05** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | 1,05 | **1,05** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 60 | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 9,87 | - | - | - | **9,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,87*** | | | | | | **-** | | 9,87 | | | | **9,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 61 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,85*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,85 | - | - | **1,85** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,85*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,85 | | | **1,85** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 62 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***27,13*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 27,13 | **27,13** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,13*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 27,13 | **27,13** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 63 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,45*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,45 | - | - | **1,45** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,45*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,45 | | | **1,45** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 64 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***24,93*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 24,93 | **24,93** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***24,93*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 24,93 | **24,93** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 65 | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З "под ключ" | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,76*** | - | 1,76 | - | - | - | **1,76** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,76*** | | 1,76 | | | | **1,76** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 66 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции | Схема теплоснабже | ***1,69*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 1,69 | - | **1,69** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,69*** | | | | | | **-** | | | | 1,69 | | **1,69** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.267 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***28,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 28,86 | - | - | - | - | **28,86** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,86*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 28,86 | | | | | **28,86** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.268 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,86*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 3,86 | - | **3,86** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,86*** | | | | | | **-** | | | | 3,86 | | **3,86** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.269 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***61,23*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 61,23 | - | - | - | - | **61,23** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***61,23*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 61,23 | | | | | **61,23** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.270 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,21*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 3,21 | **3,21** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,21*** | | | | | | **-** | | | | | 3,21 | **3,21** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.271 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***37,51*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 37,51 | - | - | - | **37,51** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***37,51*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 37,51 | | | | **37,51** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.272 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 3,90 | - | - | - | **3,90** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,90*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 3,90 | | | | **3,90** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.273 | Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 летОктября, 54 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***52,46*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 52,46 | - | **52,46** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***52,46*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 52,46 | | **52,46** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 74 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,11*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 4,11 | - | - | - | **4,11** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,11*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 4,11 | | | | **4,11** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 75 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***76,83*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 76,83 | - | **76,83** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***76,83*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 76,83 | | **76,83** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 76 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,10*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 2,10 | **2,10** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,10*** | | | | | | **-** | | | | | 2,10 | **2,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 77 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***31,09*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 31,09 | - | - | - | **31,09** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,09*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 31,09 | | | | **31,09** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 78 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,76 | - | - | **0,76** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 0,76 | | | **0,76** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 79 | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***9,70*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 9,70 | **9,70** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | 9,70 | **9,70** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 80 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,08*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 1,08 | - | - | **1,08** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,08*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 1,08 | | | **1,08** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 81 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***13,49*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 13,49 | **13,49** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,49*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 13,49 | **13,49** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 82 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,43*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,43 | - | - | **1,43** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,43*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,43 | | | **1,43** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 83 | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,73*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 19,73 | **19,73** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,73*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 19,73 | **19,73** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 84 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,31*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,31 | - | - | **1,31** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,31*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,31 | | | **1,31** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 85 | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,67*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 18,67 | **18,67** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,67*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 18,67 | **18,67** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 86 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,98*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,98 | - | - | **1,98** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,98*** | | | | | | - | | | | | | - | | | 1,98 | | | **1,98** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 87 | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,56*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,56 | **23,56** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,56*** | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 23,56 | **23,56** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 88 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,55*** | - | - | - | 2,55 | - | **2,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,55*** | | | | 2,55 | | **2,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 89 | Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,16*** | - | 11,16 | - | - | - | **11,16** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,16*** | | 11,16 | | | | **11,16** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 90 | Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,82*** | - | 8,82 | - | - | - | **8,82** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,82*** | | 8,82 | | | | **8,82** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 91 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,37*** | - | 0,37 | - | - | - | **0,37** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,37*** | | 0,37 | | | | **0,37** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 92 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,87*** | - | - | - | - | - | **-** | 0,87 | - | - | - | - | **0,87** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,87*** | | | | | | **-** | 0,87 | | | | | **0,87** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 93 | Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,88*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 6,88 | - | - | **6,88** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,88*** | | | | | | **-** | | | 6,88 | | | **6,88** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 94 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания теплой стоянки базы СТС с заменой кровли | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,78*** | - | 0,78 | - | - | - | **0,78** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,78*** | | 0,78 | | | | **0,78** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Проектно-изыскательские работы | Схема | ***0,43*** | - | 0,43 | - | - | - | **0,43** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 95 | по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12 | теплоснабжения ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | 0,43 | | | | **0,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.296 | Установка ПЧ на НС № 2 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,65*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 19,65 | **19,65** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,65*** | | | | | | **-** | | | | | 19,65 | **19,65** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.297 | Установка ПЧ на НС № 12, НС№11 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***63,25*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,10 | 35,15 | - | - | **63,25** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***63,25*** | | | | | | **-** | | 28,10 | 35,15 | | | **63,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.298 | Проектно изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,37*** | - | 0,37 | - | - | - | **0,37** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,37*** | | 0,37 | | | | **0,37** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.299 | Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***8,99*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 8,99 | - | - | - | - | **8,99** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,99*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 8,99 | | | | | **8,99** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.300 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,15*** | - | 0,15 | - | - | - | **0,15** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,15*** | | 0,15 | | | | **0,15** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.301 | Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,23*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 5,23 | **5,23** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,23*** | | | | | | **-** | | | | | 5,23 | **5,23** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.302 | Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,11*** | - | 0,11 | - | - | - | **0,11** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | устройством АВР питания | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,11*** | | 0,11 | | | | **0,11** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 03 | Реконструкция ЦТП 1-10 С/3 с заменой распределительного щита 0,4 кВ и вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,49*** | - | 0,49 | - | - | - | **0,49** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,49*** | | 0,49 | | | | **0,49** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 04 | Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,20*** | - | - | - | 1,20 | - | **1,20** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,20*** | | | | 1,20 | | **1,20** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 05 | Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***103,26*** | - | - | - | - | - | **-** | 5,76 | - | 72,81 | 24,69 | - | **103,26** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***103,26*** | | | | | | **-** | 5,76 | - | 72,81 | 24,69 | | **103,26** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 06 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,43*** | - | 0,43 | - | - | - | **0,43** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,43*** | | 0,43 | | | | **0,43** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 07 | Реконструкция преобразователей частоты ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,40*** | - | - | - | 1,20 | - | **1,20** | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,30 | 1,30 | **6,20** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,40*** | | | | 1,20 | | **1,20** | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,30 | 1,30 | **6,20** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 08 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***1,80*** | - | 1,80 | - | - | - | **1,80** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,80*** | | 1,80 | | | | **1,80** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 09 | Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских | Схема теплоснабже | ***22,45*** | - | - | - | 1,00 | 1,20 | **2,20** | 1,65 | 2,00 | 2,50 | 2,55 | 1,65 | **10,35** | 2,25 | 1,80 | 1,90 | 1,95 | 2,00 | **9,90** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тепловых сетей | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,45*** | | | | 1,00 | 1,20 | **2,20** | 1,65 | 2,00 | 2,50 | 2,55 | 1,65 | **10,35** | 2,25 | 1,80 | 1,90 | 1,95 | 2,00 | **9,90** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 10 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,70*** | - | 0,70 | - | - | - | **0,70** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,70*** | | 0,70 | | | | **0,70** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 11 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***6,45*** | - | - | - | 6,45 | - | **6,45** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,45*** | | | | 6,45 | | **6,45** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 12 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,14*** | - | 2,14 | - | - | - | **2,14** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,14*** | | 2,14 | | | | **2,14** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 13 | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***260,48*** | - | - | - | 46,10 | 214,38 | **260,48** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***260,48*** | | | | 46,10 | 214,38 | **260,48** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 14 | Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***23,77*** | - | - | - | - | - | - | - | 14,17 | 9,60 | - | - | **23,77** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,77*** | | | | | | - | | 14,17 | 9,60 | | | **23,77** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 15 | Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,59*** | - | - | - | 2,59 | - | **2,59** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,59*** | | | | 2,59 | | **2,59** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.3 16 | Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,20*** | - | - | 3,20 | - | - | **3,20** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,20*** | | | 3,20 | | | **3,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 17 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***3,75*** | - | 3,75 | - | - | - | **3,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,75*** | | 3,75 | | | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 18 | Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.) | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***21,69*** | - | - | 12,56 | 9,13 | - | **21,69** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***21,69*** | | | 12,56 | 9,13 | | **21,69** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 19 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***0,66*** | - | 0,66 | - | - | - | **0,66** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,66*** | | 0,66 | | | | **0,66** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 20 | Реконструкция здания ЦТП Советская 63 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,34*** | - | 4,34 | - | - | - | **4,34** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,34*** | | 4,34 | | | | **4,34** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 21 | Реконструкция ЦТП 2-1 мкр. С/З с усилением строительных конструкций | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***2,52*** | - | - | 2,52 | - | - | **2,52** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,52*** | | | 2,52 | | | **2,52** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 22 | Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***4,30*** | - | - | 4,30 | - | - | **4,30** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,30*** | | | 4,30 | | | **4,30** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 23 | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с | Схема теплоснабже | ***0,18*** | - | 0,18 | - | - | - | **0,18** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | усилением строительных конструкций | ния ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,18*** | | 0,18 | | | | **0,18** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 1 С/В, б-р Эрьзи, 14а; | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,81*** | - | 8,40 | 8,40 | - | - | **16,81** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,81*** | | 8,40 | 8,40 | | | **16,81** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***5,13*** | - | 2,57 | 2,57 | - | - | **5,13** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,13*** | | 2,57 | 2,57 | | | **5,13** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 4 С/В, ул. Лихачева, 8а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,85*** | - | 5,43 | 5,43 | - | - | **10,85** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,85*** | | 5,43 | 5,43 | | | **10,85** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 5 С/В, ул. Сущинского, 1б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***13,82*** | - | 6,91 | 6,91 | - | - | **13,82** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,82*** | | 6,91 | 6,91 | | | **13,82** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 6 С/В, ул. Лихачева, 21а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,08*** | - | 5,54 | 5,54 | - | - | **11,08** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,08*** | | 5,54 | 5,54 | | | **11,08** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 7 С/В, ул. Гожувская, 27б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***16,95*** | - | 8,48 | 8,48 | - | - | **16,95** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,95*** | | 8,48 | 8,48 | | | **16,95** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 12 С/В, ул. Сущинского, 12а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***18,74*** | - | 9,37 | 9,37 | - | - | **18,74** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***18,74*** | | 9,37 | 9,37 | | | **18,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 12а С/В, ул. Сущинского, 30а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***11,54*** | - | 5,77 | 5,77 | - | - | **11,54** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***11,54*** | | 5,77 | 5,77 | | | **11,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122 | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***10,70*** | - | 5,35 | 5,35 | - | - | **10,70** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,70*** | | 5,35 | 5,35 | | | **10,70** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 2 С/В, ул. Косарева, 90б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***7,27*** | - | 3,64 | 3,64 | - | - | **7,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,27*** | | 3,64 | 3,64 | | | **7,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***19,83*** | - | 9,92 | 9,92 | - | - | **19,83** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,83*** | | 9,92 | 9,92 | | | **19,83** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.323 | Реконструкция ЦТП - 13 С/В, ул. Ярославская, 10б | Схема теплоснабжения ГО Саранск | ***22,80*** | - | 11,40 | 11,40 | - | - | **22,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,80*** | | 11,40 | 11,40 | | | **22,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***5 759,75*** | **-** | ***530,63*** | ***477,15*** | ***391,56*** | ***344,78*** | **1 744,11** | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | **1 948,76** | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | **5 964,39** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***7 826,63*** | **-** | ***530,63*** | ***477,15*** | ***391,56*** | ***344,78*** | **1 744,11** | ***349,69*** | ***384,70*** | ***392,77*** | ***402,53*** | ***419,06*** | **1 948,76** | ***411,33*** | ***424,06*** | ***399,34*** | ***436,07*** | ***396,07*** | **8 031,27** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 14.2. Система электроснабжения

Таблица 88

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | **1 182,34** | **-** | **161,45** | **67,22** | **364,45** | **11,45** | **604,57** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***983,15*** | **-** | **161,45** | **4,58** | **227,90** | **11,45** | **405,38** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***199,19*** | **-** | **-** | **62,64** | **136,55** | **-** | **199,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***931,94*** | **-** | ***131,33*** | ***64,48*** | ***347,02*** | ***11,45*** | **554,29** | ***11,45*** | ***27,90*** | ***55,80*** | ***83,80*** | ***28,00*** | **206,95** | **-** | ***28,20*** | ***114,00*** | ***28,50*** | | **170,70** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***220,28*** | **-** | ***20,16*** | **-** | **-** | **-** | **20,16** | ***27,90*** | **-** | ***27,90*** | ***28,47*** | ***28,76*** | **113,04** | ***28,20*** | ***56,97*** | ***1,91*** | **-** | | **87,08** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***30,12*** | **-** | ***9,95*** | ***2,75*** | ***17,43*** | **-** | **30,12** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина иул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта:"Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск". | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***21,41*** | - | 21,41 | - | - | - | **21,41** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***11,46*** | | 11,46 | | | | **11,46** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***9,95*** | | *9,95* | | | | **9,95** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта:"Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А". | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,73*** | - | 0,73 | - | - | - | **0,73** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,73*** | | 0,73 | | | | **0,73** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодежный», 2-ой этап строительства) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***7,97*** | - | 7,97 | - | - | - | **7,97** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,97*** | | 7,97 | | | | **7,97** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Монтаж интеллектуальной системы учета электрической энергии | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***23,03*** | - | - | - | 23,03 | - | **23,03** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***23,03*** | | | | 23,03 | | **23,03** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Мероприятия по установке приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***49,19*** | - | - | - | 49,19 | - | **49,19** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***31,76*** | | | | 31,76 | | **31,76** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***17,43*** | | | | *17,43* | | **17,43** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.6 | Строительство электросетевых объектов ТП (КТП) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на | ***92,92*** | - | - | - | 92,92 | - | **92,92** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2020-2024 гг. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***92,92*** | | | | 92,92 | | **92,92** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***3,26*** | - | - | - | 3,26 | - | **3,26** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,26*** | | | | 3,26 | | **3,26** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***1,83*** | - | - | 1,83 | - | - | **1,83** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,83*** | | | 1,83 | | | **1,83** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***19,27*** | - | - | - | 19,27 | - | **19,27** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***19,27*** | | | | 19,27 | | **19,27** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,74*** | - | 0,74 | - | - | - | **0,74** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,74*** | | 0,74 | | | | **0,74** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Строительство цеха ремонта электрооборудования по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Осипенко, 91 | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***40,22*** | - | - | - | 40,22 | - | **40,22** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***40,22*** | | | | 40,22 | | **40,22** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Монтаж оборудования ВОЛС | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***0,34*** | - | 0,34 | - | - | - | **0,34** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,34*** | | 0,34 | | | | **0,34** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | Инвестиционная программа филиала ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" | ***133,01*** | - | 130,26 | 2,75 | - | - | **133,01** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***130,26*** | | 130,26 | | | | **130,26** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***2,75*** | | | 2,75 | | | **2,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.14 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | 27,90 | - | - | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | 27,90 | | | | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.15 | Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шосс. | Генеральный план ГО Саранск | ***55,80*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 27,90 | 27,90 | - | - | **55,80** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,80*** | | | | | | **-** | | 27,90 | 27,90 | | | **55,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.16 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 27,90 | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | | | 27,90 | | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.17 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.18 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 27,90 | - | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | | | 27,90 | | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.19 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.20 | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская. | Генеральный план ГО Саранск | ***27,90*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 27,90 | - | **27,90** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,90*** | | | | | | **-** | | | | 27,90 | | **27,90** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.21 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 | Генеральный | ***56,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 28,00 | 28,00 | **56,00** | - | - | - | - | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино. | план ГО Саранск | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***56,00*** | | | | | | **-** | | | | 28,00 | 28,00 | **56,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.22 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный. | Генеральный план ГО Саранск | ***84,40*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 28,00 | **28,00** | 28,20 | 28,20 | - | - | | **56,40** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***84,40*** | | | | | | **-** | | | | | *28,00* | **28,00** | *28,20* | *28,20* | | | | **56,40** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.23 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка. | Генеральный план ГО Саранск | ***28,20*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,20 | - | - | | **28,20** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***28,20*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *28,20* | | | | **28,20** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.24 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка. | Генеральный план ГО Саранск | ***56,70*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 28,20 | 28,50 | - | | **56,70** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***56,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 28,20 | 28,50 | | | **56,70** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.25 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка. | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | - | | **28,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | | | **28,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный. | Генеральный план ГО Саранск | ***57,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | 28,50 | | **57,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***57,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | 28,50 | | **57,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 28,50 | - | | **28,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 28,50 | | | **28,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.28 | Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск. | Генеральный план ГО Саранск | ***22,91*** | - | - | - | - | 11,45 | **11,45** | 11,45 | - | - | - | - | **11,45** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***22,91*** | | | | | 11,45 | **11,45** | 11,45 | | | | | **11,45** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.29 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,57*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 0,57 | - | **0,57** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,57*** | | | | | | **-** | | | | *0,57* | | **0,57** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.30 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | 0,76 | **0,76** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | *0,76* | **0,76** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.31 | ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,19*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,19 | - | - | | **0,19** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,19*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *0,19* | | | | **0,19** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.32 | ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,38*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 0,38 | - | - | | **0,38** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,38*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | *0,38* | | | | **0,38** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.33 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,29 | - | | **0,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,29* | | | **0,29** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.34 | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,57*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,57 | - | | **0,57** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,57*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,57* | | | **0,57** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.35 | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,76*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,76 | - | | **0,76** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,76*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,76* | | | **0,76** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.36 | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга. | Генеральный план ГО Саранск | ***0,29*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 0,29 | - | | **0,29** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,29*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | *0,29* | | | **0,29** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***983,15*** | **-** | **161,45** | **4,58** | **227,90** | **11,45** | **405,38** | **39,35** | **27,90** | **83,70** | **112,27** | **56,76** | **319,99** | **28,20** | **85,17** | **115,91** | **28,50** | | **257,78** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***732,75*** | **-** | **131,33** | **1,83** | **210,48** | **11,45** | **355,10** | **11,45** | **27,90** | **55,80** | **83,80** | **28,00** | **206,95** | **-** | **28,20** | **114,00** | **28,50** | | **170,70** |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***220,28*** | **-** | **20,16** | **-** | **-** | **-** | **20,16** | **27,90** | **-** | **27,90** | **28,47** | **28,76** | **113,04** | **28,20** | **56,97** | **1,91** | **-** | | **87,08** |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***30,12*** | **-** | **9,95** | **2,75** | **17,43** | **-** | **30,12** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.2.1 | Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП) | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***42,51*** | - | - | 42,51 | - | - | **42,51** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***42,51*** | | | 42,51 | | | **42,51** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***10,51*** | - | - | 10,51 | - | - | **10,51** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,51*** | | | 10,51 | | | **10,51** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.3 | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***9,62*** | - | - | 9,62 | - | - | **9,62** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,62*** | | | 9,62 | | | **9,62** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.4 | Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***55,29*** | - | - | - | 55,29 | - | **55,29** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***55,29*** | | | | 55,29 | | **55,29** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.5 | Модернизация интеллектуальной системы учета электрической энергии | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***4,61*** | - | - | - | 4,61 | - | **4,61** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,61*** | | | | 4,61 | | **4,61** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.6 | Мероприятия по замене приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | Инвестиционная программа АО ТФ "Ватт" на 2020-2024 гг. | ***76,64*** | - | - | - | 76,64 | - | **76,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***76,64*** | | | | 76,64 | | **76,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***199,19*** | **-** | **-** | ***62,64*** | ***136,55*** | **-** | **199,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | *199,19* | - | - | *62,64* | *136,55* | - | 199,19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | *- прибыль* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - |

## 14.3. Система газоснабжения

Таблица 89

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | **109,13** | **-** | **-** | **36,38** | **37,46** | **8,11** | **81,95** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***109,13*** | **-** | **-** | **36,38** | **37,46** | **8,11** | **81,95** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***16,21*** | **-** | **-** | **-** | ***8,11*** | ***8,11*** | **16,21** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***34,21*** | **-** | **-** | ***7,02*** | **-** | **-** | **7,02** | ***3,00*** | ***10,34*** | ***10,66*** | ***3,19*** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***58,72*** | **-** | **-** | ***29,36*** | ***29,36*** | **-** | **58,72** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***58,72*** | - | - | 29,36 | 29,36 | - | **58,72** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***58,72*** | | | *29,36* | *29,36* | | **58,72** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24 | Генеральный план ГО Саранск | ***0,64*** | - | - | 0,64 | - | - | **0,64** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,64*** | | | *0,64* | | | **0,64** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25 | Генеральный план ГО Саранск | ***6,38*** | - | - | 6,38 | - | - | **6,38** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***6,38*** | | | *6,38* | | | **6,38** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***16,21*** | - | - | - | 8,11 | 8,11 | **16,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,21*** | | | | 8,11 | 8,11 | **16,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***1,08*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,08 | - | - | - | - | **1,08** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,08*** | | | | | | **-** | *1,08* | | | | | **1,08** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.6 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2 | Генеральный план ГО Саранск | ***1,91*** | - | - | - | - | - | **-** | 1,91 | - | - | - | - | **1,91** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,91*** | | | | | | **-** | *1,91* | | | | | **1,91** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2 | Генеральный план ГО Саранск | ***2,36*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 2,36 | - | - | - | **2,36** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***2,36*** | | | | | | **-** | | *2,36* | | | | **2,36** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, площадка 11.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***7,98*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 7,98 | - | - | - | **7,98** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,98*** | | | | | | **-** | | *7,98* | | | | **7,98** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Распределительный газопровод высокого давления, 1,67 км, п. Озерный, площадка 7.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***10,66*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 10,66 | - | - | **10,66** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,66*** | | | | | | **-** | | | *10,66* | | | **10,66** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1 | Генеральный план ГО Саранск | ***3,19*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 3,19 | - | **3,19** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,19*** | | | | | | **-** | | | | *3,19* | | **3,19** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***109,13*** | **-** | **-** | **36,38** | **37,46** | **8,11** | **81,95** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***16,21*** | **-** | **-** | **-** | **8,11** | **8,11** | **16,21** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***34,21*** | **-** | **-** | **7,02** | **-** | **-** | **7,02** | **3,00** | **10,34** | **10,66** | **3,19** | **-** | **27,19** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***58,72*** | **-** | **-** | **29,36** | **29,36** | **-** | **58,72** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 1.2 | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 14.4. Система водоснабжения

Таблица 90

Перечень инвестиционных проектов в отношениисистемы водоснабжения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | ВОДОСНАБЖЕНИЕ | | 2 104,61 | - | 38,82 | 781,29 | 282,83 | 98,83 | 1 201,77 | 139,28 | 174,70 | 178,45 | 129,20 | 83,70 | 705,33 | 81,25 | 46,25 | 27,50 | 30,00 | 12,50 | 197,50 |
| | СТРОИТЕЛЬСТВО | | *2 092,79* | - | 27,00 | 781,29 | 282,83 | 98,83 | 1 189,96 | 139,28 | 174,70 | 178,45 | 129,20 | 83,70 | 705,33 | 81,25 | 46,25 | 27,50 | 30,00 | 12,50 | 197,50 |
| | МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ | | *11,82* | - | 11,82 | - | - | - | 11,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *458,83* | - | *19,92* | *33,27* | *111,15* | *29,65* | 193,98 | *41,79* | *49,41* | *50,54* | *38,76* | *25,11* | 205,60 | *24,38* | *13,88* | *8,25* | *9,00* | *3,75* | 59,25 |
| | *- прибыль* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *247,92* | - | - | *31,17* | *28,75* | *6,25* | 66,17 | *11,88* | *16,25* | *27,13* | *36,50* | *13,75* | 105,50 | *18,13* | *23,13* | *13,75* | *15,00* | *6,25* | 76,25 |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | *1 397,86* | - | *18,90* | *716,86* | *142,93* | *62,93* | 941,62 | *85,62* | *109,04* | *100,79* | *53,94* | *44,84* | 394,23 | *38,75* | *9,25* | *5,50* | *6,00* | *2,50* | 62,00 |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | СТРОИТЕЛЬСТВО | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | *17,33* | - | - | 17,33 | - | - | 17,33 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *8,67* | | | 8,67 | | | 8,67 | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *8,67* | | | 8,67 | | | 8,67 | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.2 | Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут. | Генеральный план ГО Саранск | *64,00* | - | - | - | 64,00 | - | 64,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *64,00* | | | | 64,00 | | 64,00 | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.3 | Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут | Генеральный план ГО Саранск | *40,00* | - | - | - | 40,00 | - | 40,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *40,00* | | | | 40,00 | | 40,00 | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.4 | Водовод от ВНС 2-го подъема ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км | Генеральный план ГО Саранск | *290,00* | - | - | - | 58,00 | 58,00 | 116,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | - | - | 174,00 | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *87,00* | | | | 17,40 | 17,40 | 34,80 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | | | 52,20 | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *203,00* | | | | 40,60 | 40,60 | 81,20 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | | | 121,80 | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.5 | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км | Генеральный план ГО Саранск | *56,00* | - | - | - | - | - | - | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 56,00 | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *16,80* | | | | | | - | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 16,80 | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *39,20* | | | | | | - | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 39,20 | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.6 | Водовод от ВНС 2-го подъема Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъема ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км | Генеральный план ГО Саранск | *225,00* | - | - | - | - | - | - | - | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | 180,00 | 45,00 | - | - | - | - | 45,00 |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *67,50* | | | | | | - | | 13,50 | 13,50 | 13,50 | 13,50 | 54,00 | 13,50 | | | | | 13,50 |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | ***157,50*** | | | | | | **-** | | 31,50 | 31,50 | 31,50 | 31,50 | **126,00** | 31,50 | | | | | **31,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км | Генеральный план ГО Саранск | ***54,00*** | - | 27,00 | 27,00 | - | - | **54,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,20*** | | 8,10 | 8,10 | | | **16,20** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***37,80*** | | 18,90 | 18,90 | | | **37,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 25,00 | - | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,00*** | | | | 25,00 | | **25,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | 10,00 | 10,00 | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | 3,00 | 3,00 | | **6,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***14,00*** | | | 7,00 | 7,00 | | **14,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Водопровод от ВНС 2-го подъема городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км | Генеральный план ГО Саранск | ***85,00*** | - | - | - | 28,33 | 28,33 | **56,67** | 28,33 | - | - | - | - | **28,33** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,50*** | | | | 8,50 | 8,50 | **17,00** | 8,50 | | | | | **8,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***59,50*** | | | | 19,83 | 19,83 | **39,67** | 19,83 | | | | | **19,83** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково | Генеральный план ГО Саранск | ***36,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 18,00 | 18,00 | - | - | - | **36,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,80*** | | | | | | **-** | 5,40 | 5,40 | | | | **10,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***25,20*** | | | | | | **-** | 12,60 | 12,60 | | | | **25,20** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Водопровод, 18,0 км, г. Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***90,00*** | - | - | 45,00 | 45,00 | - | **90,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,00*** | | | 13,50 | 13,50 | | **27,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***45,00*** | | | 22,50 | 22,50 | | **45,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***18,00*** | | | 9,00 | 9,00 | | **18,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.14 | Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный | Генеральный план ГО Саранск | ***47,50*** | - | - | - | - | - | **-** | 23,75 | 23,75 | - | - | - | **47,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***14,25*** | | | | | | **-** | 7,13 | 7,13 | | | | **14,25** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***23,75*** | | | | | | **-** | 11,88 | 11,88 | | | | **23,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***9,50*** | | | | | | **-** | 4,75 | 4,75 | | | | **9,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.15 | Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 8,75 | 8,75 | - | - | **17,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | **-** | | 2,63 | 2,63 | | | **5,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | **-** | | 4,38 | 4,38 | | | **8,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | | 1,75 | 1,75 | | | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.16 | Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***36,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 18,00 | 18,00 | - | **36,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,80*** | | | | | | **-** | | | 5,40 | 5,40 | | **10,80** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***18,00*** | | | | | | **-** | | | 9,00 | 9,00 | | **18,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,20*** | | | | | | **-** | | | 3,60 | 3,60 | | **7,20** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.17 | Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***32,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 16,25 | 16,25 | **32,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,88 | 4,88 | **9,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***16,25*** | | | | | | **-** | | | | 8,13 | 8,13 | **16,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,50*** | | | | | | **-** | | | | 3,25 | 3,25 | **6,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.18 | Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***27,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 13,75 | 13,75 | - | - | - | **27,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,13 | 4,13 | | | | **8,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,88 | 6,88 | | | | **13,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,75 | 2,75 | | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.19 | Водопровод, 4 км, с. Грибоедово | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,00 | 10,00 | - | - | **20,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 3,00 | 3,00 | | | **6,00** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 5,00 | 5,00 | | | **10,00** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,00 | 2,00 | | | **4,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.20 | Водопровод,7 км, с. Куликовка | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 17,50 | 17,50 | - | **35,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 5,25 | 5,25 | | **10,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 8,75 | 8,75 | | **17,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 3,50 | 3,50 | | **7,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.21 | Водопровод, 5 км, с. Макаровка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.22 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 10,00 | - | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | 10,00 | | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.23 | Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 10,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | | | 10,00 | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.24 | Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***55,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 27,50 | 27,50 | - | **55,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,50*** | | | | | | **-** | | | 8,25 | 8,25 | | **16,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***27,50*** | | | | | | **-** | | | 13,75 | 13,75 | | **27,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***11,00*** | | | | | | **-** | | | 5,50 | 5,50 | | **11,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.25 | Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка | Генеральный план ГО Саранск | ***22,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 11,25 | 11,25 | **22,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,75*** | | | | | | **-** | | | | 3,38 | 3,38 | **6,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***11,25*** | | | | | | **-** | | | | 5,63 | 5,63 | **11,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,50*** | | | | | | **-** | | | | 2,25 | 2,25 | **4,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Водопровод, 9 км, рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***45,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 22,50 | 22,50 | - | - | - | **45,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***13,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,75 | 6,75 | | | | **13,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***22,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 11,25 | 11,25 | | | | **22,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***9,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,50 | 4,50 | | | | **9,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск | Федеральный проект «Чистая вода» подпрограммы «Создание условий для обеспечения качественными услугами жилищно-коммунального хозяйства граждан Российской Федерации» государственной программы РФ «Обеспечение доступным и комфортным жильём и коммунальными услугами граждан Российской Федерации» | ***681,96*** | - | - | 681,96 | - | - | **681,96** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***681,96*** | | | 681,96 | | | **681,96** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***2 092,79*** | **-** | **27,00** | **781,29** | **282,83** | **98,83** | **1 189,96** | **139,28** | **174,70** | **178,45** | **129,20** | **83,70** | **705,33** | **81,25** | **46,25** | **27,50** | **30,00** | **12,50** | **197,50** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***447,02*** | - | 8,10 | 33,27 | 111,15 | 29,65 | 182,17 | 41,79 | 49,41 | 50,54 | 38,76 | 25,11 | 205,60 | 24,38 | 13,88 | 8,25 | 9,00 | 3,75 | 59,25 |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***247,92*** | - | - | 31,17 | 28,75 | 6,25 | 66,17 | 11,88 | 16,25 | 27,13 | 36,50 | 13,75 | 105,50 | 18,13 | 23,13 | 13,75 | 15,00 | 6,25 | 76,25 |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***1 397,86*** | - | 18,90 | 716,86 | 142,93 | 62,93 | 941,62 | 85,62 | 109,04 | 100,79 | 53,94 | 44,84 | 394,23 | 38,75 | 9,25 | 5,50 | 6,00 | 2,50 | 62,00 |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.2.1 | Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***8,25*** | - | 8,25 | - | - | - | **8,25** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | *8,25* | | | | **8,25** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.2 | Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***3,57*** | - | 3,57 | - | - | - | **3,57** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,57*** | | *3,57* | | | | **3,57** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***11,82*** | - | ***11,82*** | - | - | - | 11,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***11,82*** | - | ***11,82*** | - | - | - | 11,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 14.5. Система водоотведения

Таблица 91

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | ВОДООТВЕДЕНИЕ | | 4 257,04 | - | 33,30 | 191,04 | 158,58 | 193,83 | 576,76 | 101,50 | 1 154,77 | 1 111,77 | 571,37 | 517,50 | 3 456,91 | 48,12 | 66,50 | 31,25 | 57,50 | 20,00 | 223,37 |
| | СТРОИТЕЛЬСТВО | | *1 800,45* | - | - | 69,54 | 63,33 | 91,33 | 224,21 | 101,50 | 102,75 | 59,75 | 571,37 | 517,50 | 1 352,87 | 48,12 | 66,50 | 31,25 | 57,50 | 20,00 | 223,37 |
| | МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ | | *2 456,59* | - | 33,30 | 121,50 | 95,25 | 102,50 | 352,55 | - | 1 052,02 | 1 052,02 | - | - | 2 104,04 | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *1 319,57* | - | *23,31* | *38,16* | *19,00* | *41,40* | 121,87 | *44,45* | *360,43* | *347,53* | *183,22* | *155,25* | 1 090,88 | *26,25* | *33,95* | *9,38* | *31,25* | *6,00* | 106,82 |
| | *- прибыль* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *323,50* | - | - | *22,42* | *31,67* | *35,67* | 89,75 | *40,75* | *41,38* | *19,88* | *33,50* | *15,00* | 150,50 | *15,63* | *23,25* | *15,63* | *18,75* | *10,00* | 83,25 |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | *766,54* | - | *9,99* | *130,47* | *107,92* | *116,77* | 365,14 | *16,30* | *121,75* | *113,15* | *62,15* | *54,75* | 368,10 | *6,25* | *9,30* | *6,25* | *7,50* | *4,00* | 33,30 |
| | *-средства частных инвесторов* | | *1 847,43* | - | - | - | - | - | - | - | *631,21* | *631,21* | *292,50* | *292,50* | 1 847,43 | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | СТРОИТЕЛЬСТВО | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул.Волгоградская и автомобильной дорогой на с.Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | *4,71* | - | - | 4,71 | - | - | 4,71 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *4,71* | | | 4,71 | | | 4,71 | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.2 | Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | *975,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 487,50 | 487,50 | **975,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *292,50* | | | | | | - | | | | 146,25 | 146,25 | **292,50** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *48,75* | | | | | | - | | | | 48,75 | 48,75 | **97,50** | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | *585,00* | | | | | | - | | | | 292,50 | 292,50 | **585,00** | | | | | | - |
| 1.1.3 | Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | *16,87* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 16,87 | - | **16,87** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *16,87* | | | | | | - | | | | 16,87 | | **16,87** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.4 | Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина | Генеральный план ГО Саранск | *28,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14,00 | 14,00 | - | - | - | **28,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *8,40* | | | | | | - | | | | | | - | 4,20 | 4,20 | | | | **8,40** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *14,00* | | | | | | - | | | | | | - | 7,00 | 7,00 | | | | **14,00** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *5,60* | | | | | | - | | | | | | - | 2,80 | 2,80 | | | | **5,60** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.5 | 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8 | Генеральный план ГО Саранск | *5,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,00 | - | - | - | **5,00** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *1,50* | | | | | | - | | | | | | - | | 1,50 | | | | **1,50** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *2,50* | | | | | | - | | | | | | - | | 2,50 | | | | **2,50** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | *1,00* | | | | | | - | | | | | | - | | 1,00 | | | | **1,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.6 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | *10,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,00 | - | **10,00** | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | *3,00* | | | | | | - | | | | 3,00 | | **3,00** | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | *5,00* | | | | | | - | | | | 5,00 | | **5,00** | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | | | 2,00 | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.7 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***16,87*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 16,87 | - | - | - | - | **16,87** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,87*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 16,87 | | | | | **16,87** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.8 | Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово | Генеральный план ГО Саранск | ***3,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 3,50 | - | - | - | - | **3,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,05*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,05 | | | | | **1,05** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***1,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 1,75 | | | | | **1,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,70*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 0,70 | | | | | **0,70** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.9 | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 5,00 | 5,00 | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | | | 1,50 | 1,50 | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | | | 1,00 | 1,00 | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.10 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***15,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 7,50 | 7,50 | **15,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,25 | 2,25 | **4,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 1,50 | 1,50 | **3,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.11 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 10,00 | 10,00 | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | 3,00 | 3,00 | | | | **6,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | | **-** | 5,00 | 5,00 | | | | **10,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | | **-** | 2,00 | 2,00 | | | | **4,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.12 | Канализационный коллектор, самотёчный, 8 км, по п. Добровольный до самотёчного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8 | Генеральный план ГО Саранск | ***40,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 20,00 | 20,00 | - | - | - | **40,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***12,00*** | | | | | | **-** | 6,00 | 6,00 | | | | **12,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | 10,00 | 10,00 | | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***8,00*** | | | | | | **-** | 4,00 | 4,00 | | | | **8,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.13 | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина | Генеральный план ГО Саранск | ***15,00*** | - | - | 15,00 | - | - | **15,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,50*** | | | 4,50 | | | **4,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***7,50*** | | | 7,50 | | | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,00*** | | | 3,00 | | | **3,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.14 | Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | 20,00 | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | 20,00 | | | **20,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.15 | Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина | Генеральный план ГО Саранск | ***1,50*** | - | - | 1,50 | - | - | **1,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***0,45*** | | | 0,45 | | | **0,45** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***0,75*** | | | 0,75 | | | **0,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,30*** | | | 0,30 | | | **0,30** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.16 | Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина | Генеральный план ГО Саранск | ***7,50*** | - | - | - | 7,50 | - | **7,50** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,25*** | | | | 2,25 | | **2,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,75*** | | | | 3,75 | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,50*** | | | | 1,50 | | **1,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.17 | Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка | Генеральный план ГО Саранск | ***27,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | 13,75 | 13,75 | - | - | - | **27,50** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 4,13 | 4,13 | | | | **8,25** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 6,88 | 6,88 | | | | **13,75** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | 2,75 | 2,75 | | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.18 | Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская | Генеральный план ГО Саранск | ***30,00*** | - | - | - | 15,00 | 15,00 | **30,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | 4,50 | 4,50 | **9,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***15,00*** | | | | 7,50 | 7,50 | **15,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,00*** | | | | 3,00 | 3,00 | **6,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.19 | Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2 | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | 10,00 | **10,00** | 10,00 | - | - | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***6,00*** | | | | | 3,00 | **3,00** | 3,00 | | | | | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***10,00*** | | | | | 5,00 | **5,00** | 5,00 | | | | | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***4,00*** | | | | | 2,00 | **2,00** | 2,00 | | | | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.20 | Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 20,00 | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | | | 20,00 | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.21 | Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 8,75 | 8,75 | - | **17,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | **-** | | | 2,63 | 2,63 | | **5,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | **-** | | | 4,38 | 4,38 | | **8,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | | | 1,75 | 1,75 | | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.1.22 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка | Генеральный план ГО Саранск | ***4,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 4,00 | - | **4,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***1,20*** | | | | | | **-** | | | | 1,20 | | **1,20** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | | | 2,00 | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,80*** | | | | | | **-** | | | | 0,80 | | **0,80** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.23 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 5,00 | 5,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | 1,50 | 1,50 | | | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | 2,50 | 2,50 | | | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | 1,00 | 1,00 | | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.24 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 20,00 | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | | 20,00 | | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.25 | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***10,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 5,00 | 5,00 | - | - | **10,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,00*** | | | | | | **-** | | 1,50 | 1,50 | | | **3,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | 2,50 | 2,50 | | | **5,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,00*** | | | | | | **-** | | 1,00 | 1,00 | | | **2,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.26 | Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | 20,00 | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | 20,00 | **20,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.27 | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***20,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 20,00 | - | - | - | - | **20,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***20,00*** | | | | | | **-** | 20,00 | | | | | **20,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.28 | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки | Генеральный план ГО Саранск | ***11,00*** | - | - | - | - | 5,50 | **5,50** | 5,50 | - | - | - | - | **5,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,30*** | | | | | 1,65 | **1,65** | 1,65 | | | | | **1,65** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***5,50*** | | | | | 2,75 | **2,75** | 2,75 | | | | | **2,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,20*** | | | | | 1,10 | **1,10** | 1,10 | | | | | **1,10** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.29 | Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***7,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 3,50 | 3,50 | - | - | - | **7,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,10*** | | | | | | **-** | 1,05 | 1,05 | | | | **2,10** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | 1,75 | 1,75 | | | | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,40*** | | | | | | **-** | 0,70 | 0,70 | | | | **1,40** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.30 | Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 17,50 | 17,50 | - | - | - | **35,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | 5,25 | 5,25 | | | | **10,50** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | 8,75 | 8,75 | | | | **17,50** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | 3,50 | 3,50 | | | | **7,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.31 | Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла | Генеральный план ГО Саранск | ***28,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 14,25 | 14,25 | - | **28,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***8,55*** | | | | | | **-** | | | 4,28 | 4,28 | | **8,55** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***14,25*** | | | | | | **-** | | | 7,13 | 7,13 | | **14,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,70*** | | | | | | **-** | | | 2,85 | 2,85 | | **5,70** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.32 | Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка | Генеральный план ГО Саранск | ***17,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 8,75 | 8,75 | **17,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***5,25*** | | | | | | **-** | | | | 2,63 | 2,63 | **5,25** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***8,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,38 | 4,38 | **8,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,50*** | | | | | | **-** | | | | 1,75 | 1,75 | **3,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.33 | Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка | Генеральный план ГО Саранск | ***32,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 16,25 | 16,25 | **32,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,75*** | | | | | | **-** | | | | 4,88 | 4,88 | **9,75** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***16,25*** | | | | | | **-** | | | | 8,13 | 8,13 | **16,25** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,50*** | | | | | | **-** | | | | 3,25 | 3,25 | **6,50** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.34 | Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный | Генеральный план ГО Саранск | ***13,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 6,75 | 6,75 | - | - | **13,50** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***4,05*** | | | | | | **-** | | 2,03 | 2,03 | | | **4,05** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***6,75*** | | | | | | **-** | | 3,38 | 3,38 | | | **6,75** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***2,70*** | | | | | | **-** | | 1,35 | 1,35 | | | **2,70** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.35 | Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка | Генеральный план ГО Саранск | ***25,00*** | - | - | - | 12,50 | 12,50 | **25,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***7,50*** | | | | 3,75 | 3,75 | **7,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.36 | Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед. , с. Грибоедово | Генеральный план ГО Саранск | ***47,50*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | 33,75 | 13,75 | - | - | **47,50** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***28,25*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 24,13 | 4,13 | | | **28,25** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***13,75*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 6,88 | 6,88 | | | **13,75** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | 2,75 | 2,75 | | | **5,50** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.37 | Канализационные сети, 6 км, с. Зыково | Генеральный план ГО Саранск | ***30,00*** | - | - | - | - | - | **-** | 15,00 | 15,00 | - | - | - | **30,00** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***9,00*** | | | | | | **-** | 4,50 | 4,50 | | | | **9,00** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***15,00*** | | | | | | **-** | 7,50 | 7,50 | | | | **15,00** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,00*** | | | | | | **-** | 3,00 | 3,00 | | | | **6,00** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.38 | Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка | Генеральный план ГО Саранск | ***35,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | 17,50 | 17,50 | - | **35,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***10,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 5,25 | 5,25 | | **10,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***17,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 8,75 | 8,75 | | **17,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | 3,50 | 3,50 | | **7,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.39 | Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед. , с. Макаровка | Генеральный план ГО Саранск | ***45,00*** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | 32,50 | 12,50 | **45,00** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***27,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 23,75 | 3,75 | **27,50** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***12,50*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 6,25 | 6,25 | **12,50** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***5,00*** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | 2,50 | 2,50 | **5,00** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.40 | Канализационные сети, 17 км, г. Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***85,00*** | - | - | 28,33 | 28,33 | 28,33 | **85,00** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***25,50*** | | | 8,50 | 8,50 | 8,50 | **25,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | ***42,50*** | | | 14,17 | 14,17 | 14,17 | **42,50** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***17,00*** | | | 5,67 | 5,67 | 5,67 | **17,00** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***1 800,45*** | **-** | **-** | **69,54** | **63,33** | **91,33** | **224,21** | **101,50** | **102,75** | **59,75** | **571,37** | **517,50** | **1 352,87** | **48,12** | **66,50** | **31,25** | **57,50** | **20,00** | **223,37** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***665,05*** | **-** | **-** | **38,16** | **19,00** | **41,40** | **98,56** | **44,45** | **44,83** | **31,93** | **183,22** | **155,25** | **459,67** | **26,25** | **33,95** | **9,38** | **31,25** | **6,00** | **106,82** |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | ***323,50*** | **-** | **-** | **22,42** | **31,67** | **35,67** | **89,75** | **40,75** | **41,38** | **19,88** | **33,50** | **15,00** | **150,50** | **15,63** | **23,25** | **15,63** | **18,75** | **10,00** | **83,25** |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***226,90*** | **-** | **-** | **8,97** | **12,67** | **14,27** | **35,90** | **16,30** | **16,55** | **7,95** | **62,15** | **54,75** | **157,70** | **6,25** | **9,30** | **6,25** | **7,50** | **4,00** | **33,30** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***585,00*** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **292,50** | **292,50** | **585,00** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | ***446,74*** | | | | | | | | | | | | | **96,24** | **133,00** | **62,50** | **115,00** | **40,00** | **446,74** |
| 1.2.1 | Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска» | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***4,17*** | - | 4,17 | - | - | - | **4,17** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***2,92*** | | 2,92 | | | | **2,92** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,25*** | | 1,25 | | | | **1,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа») | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***24,02*** | - | 24,02 | - | - | - | **24,02** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***16,81*** | | 16,81 | | | | **16,81** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***7,21*** | | 7,21 | | | | **7,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова) | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***5,12*** | - | 5,12 | - | - | - | **5,12** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***3,58*** | | 3,58 | | | | **3,58** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,54*** | | 1,54 | | | | **1,54** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.4 | Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства | Схема водоснабжения и водоотведения ГО Саранск на перспективу до 2027 года | ***2 104,04*** | - | - | - | - | - | **-** | - | 1 052,02 | 1 052,02 | - | - | **2 104,04** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | ***631,21*** | | | | | | **-** | | *315,61* | *315,61* | | | **631,21** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***210,40*** | | | | | | **-** | | *105,20* | *105,20* | | | **210,40** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | ***1 262,43*** | | | | | | **-** | | *631,21* | *631,21* | | | **1 262,43** | | | | | | **-** |
| 1.2.5 | Реконструкция участка самотёчного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в г.о Саранск | Схема водоотведения МО г. Курск | ***89,10*** | - | - | 89,10 | - | - | **89,10** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***89,10*** | | | *89,10* | | | **89,10** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.6 | Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяженностью 2700 м/п) в г.о Саранск | Схема водоотведения МО г. Курск | ***106,70*** | - | - | - | 4,20 | 102,50 | **106,70** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***106,70*** | | | | 4,20 | 102,50 | **106,70** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| 1.2.7 | Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 м3/сутки) на территории г.о. Саранск | Схема водоотведения МО г. Курск | ***123,45*** | - | - | 32,40 | 91,05 | - | **123,45** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | ***123,45*** | | | *32,40* | *91,05* | | **123,45** | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***2 456,59*** | **-** | ***33,30*** | ***121,50*** | ***95,25*** | ***102,50*** | 352,55 | **-** | ***1 052,02*** | ***1 052,02*** | **-** | **-** | **2 104,04** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | ***654,52*** | **-** | ***23,31*** | **-** | **-** | **-** | 23,31 | **-** | ***315,61*** | ***315,61*** | **-** | **-** | 631,21 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-заёмные средства*** | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***539,64*** | **-** | ***9,99*** | ***121,50*** | ***95,25*** | ***102,50*** | 329,24 | **-** | ***105,20*** | ***105,20*** | **-** | **-** | 210,40 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | ***1 262,43*** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | ***631,21*** | ***631,21*** | **-** | **-** | 1 262,43 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 14.6. Система ливневой канализации

Таблица 92

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы ливневой канализации, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ** | | **213,67** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***213,67*** | **-** | **-** | ***24,60*** | ***24,60*** | ***24,60*** | 73,81 | ***24,60*** | ***24,60*** | ***21,86*** | ***21,86*** | ***21,86*** | 114,78 | ***21,86*** | ***1,60*** | ***1,60*** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.1.** | **СТРОИТЕЛЬСТВО** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| 1.1.1 | Канализационные сети самотечные, 75,0 км, городской округ Саранск | Генеральный план ГО Саранск | ***10,55*** | - | - | 2,11 | 2,11 | 2,11 | **6,33** | 2,11 | 2,11 | - | - | - | **4,22** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***10,55*** | | | 2,11 | 2,11 | 2,11 | **6,33** | 2,11 | 2,11 | | | | **4,22** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Канализационные сети напорные, 10,0 км, городской округ Саранск | | ***3,18*** | - | - | 0,64 | 0,64 | 0,64 | **1,91** | 0,64 | 0,64 | - | - | - | **1,27** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,18*** | | | 0,64 | 0,64 | 0,64 | **1,91** | 0,64 | 0,64 | | | | **1,27** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.3 | Канализационные насосные станции, 11 объектов, городской округ Саранск | | ***17,65*** | - | - | 1,60 | 1,60 | 1,60 | **4,81** | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | **8,02** | 1,60 | 1,60 | 1,60 | - | - | **4,81** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***17,65*** | | | *1,60* | *1,60* | *1,60* | **4,81** | *1,60* | *1,60* | *1,60* | *1,60* | *1,60* | **8,02** | *1,60* | *1,60* | *1,60* | | | **4,81** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Очистные сооружения дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск | | ***182,28*** | - | - | 20,25 | 20,25 | 20,25 | **60,76** | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | **101,27** | 20,25 | - | - | - | - | **20,25** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***182,28*** | | | *20,25* | *20,25* | *20,25* | **60,76** | *20,25* | *20,25* | *20,25* | *20,25* | *20,25* | **101,27** | *20,25* | | | | | **20,25** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***213,67*** | **-** | **-** | **24,60** | **24,60** | **24,60** | **73,81** | **24,60** | **24,60** | **21,86** | **21,86** | **21,86** | **114,78** | **21,86** | **1,60** | **1,60** | **-** | **-** | **25,07** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

## 14.7. Система обращения с ТКО

Таблица 93

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы обращения с ТКО, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ | | 550,27 | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | - | - | - | - |
| | СТРОИТЕЛЬСТВО | | *550,27* | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | - | - | - | - |
| | МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *- прибыль* | | *10,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | *540,27* | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | - | - | - | - |
| 1.1. | СТРОИТЕЛЬСТВО | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Линии компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск | Территориальная схема обращения с отходами РМ | *550,27* | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | *10,00* | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | *540,27* | | | | | | - | | | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | | | | - |
| | ИТОГО по строительству | | *550,27* | - | - | - | - | - | - | - | - | 183,42 | 183,42 | 183,42 | 550,27 | | | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *- прибыль* | | *10,00* | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 10,00 | | | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | *540,27* | - | - | - | - | - | - | - | - | 180,09 | 180,09 | 180,09 | 540,27 | | | - | - | - | - |
| 1.2 | МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | ИТОГО по реконструкции и модернизации | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-бюджетные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

## 14.8. Прочие проекты

Таблица 94

Перечень прочих инвестиционных проектов, взаимосвязанных с системой коммунальной инфраструктуры, млн. руб. (без НДС)

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ | | 920,88 | - | 214,87 | 574,89 | 131,12 | - | 920,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | СТРОИТЕЛЬСТВО | | *674,36* | - | 123,73 | 497,08 | 53,55 | - | 674,36 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ | | *246,52* | - | 91,14 | 77,81 | 77,56 | - | 246,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *- прибыль* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | *920,88* | - | *214,87* | *574,89* | *131,12* | - | 920,88 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | СТРОИТЕЛЬСТВО | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| 1.1.1 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта). | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | *167,31* | - | 3,84 | 163,47 | - | - | 167,31 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-операционные расходы* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *`-амортизационные отчисления* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *- прибыль* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |
| | *-заёмные средства* | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-бюджетные средства* | | ***167,31*** | | 3,84 | 163,47 | | | **167,31** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.2 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоотведения" (корректировка проекта) | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***224,80*** | - | 112,40 | 112,40 | - | - | **224,80** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***224,80*** | | 112,40 | 112,40 | | | **224,80** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.3 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоснабжения" (корректировка проекта) | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***170,77*** | - | 3,41 | 167,36 | - | - | **170,77** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***170,77*** | | 3,41 | 167,36 | | | **170,77** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.4 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Добровольный г.о. Саранск. Сети водоснабжения | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***53,55*** | - | - | - | 53,55 | - | **53,55** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***53,55*** | | | | 53,55 | | **53,55** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.1.5 | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Пушкино г.о. Саранск. Сети водоснабжения | МП «Развитие жилищного строительства на территории городского округа Саранск» | ***57,93*** | - | 4,08 | 53,85 | - | - | **57,93** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***57,93*** | | 4,08 | 53,85 | | | **57,93** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по строительству** | | ***674,36*** | **-** | **123,73** | **497,08** | **53,55** | **-** | **674,36** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-плата за технологическое присоединение (подключение)*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-заёмные средства*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-бюджетные средства*** | | ***674,36*** | **-** | **123,73** | **497,08** | **53,55** | **-** | **674,36** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-средства частных инвесторов*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.2** | **МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ** | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.1 | Содержание сетей ливневой и дренажной канализации, водоотводных труб и канав | МП «Развитие инженерной инфраструктуры городского округа Саранск» | ***6,33*** | - | 1,08 | 2,75 | 2,50 | - | **6,33** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | | | | | | | | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***6,33*** | | 1,08 | 2,75 | 2,50 | | **6,33** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.2 | Техническое обслуживание газопроводов (в пределах компетенции КУ ГО Саранск "Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства") | МП «Развитие инженерной инфраструктуры городского округа Саранск» | ***0,77*** | - | 0,27 | 0,25 | 0,25 | - | **0,77** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,77*** | | 0,27 | 0,25 | 0,25 | | **0,77** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.3 | Содержания сетей наружного освещения | МП «Светлый город» | ***179,14*** | - | 70,81 | 54,17 | 54,17 | - | **179,14** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***179,14*** | | 70,81 | 54,17 | 54,17 | | **179,14** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.4 | Сбор и вывоз твердых коммунальных и приравненных к ним коммерческих отходов с площадок, расположенных на въездах в городской округ Саранск | МП «Содержание и благоустройство территории городского округа Саранск» | ***48,33*** | - | 15,00 | 16,67 | 16,67 | - | **48,33** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***48,33*** | | 15,00 | 16,67 | 16,67 | | **48,33** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.5 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***1,25*** | - | 0,42 | 0,42 | 0,42 | - | **1,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,25*** | | 0,42 | 0,42 | 0,42 | | **1,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.6 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МДОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***1,38*** | - | 0,46 | 0,46 | 0,46 | - | **1,38** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***1,38*** | | 0,46 | 0,46 | 0,46 | | **1,38** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.7 | Замена устаревших узлов учета энергоресурсов в МУК на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,21*** | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | **0,21** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,21*** | | 0,07 | 0,07 | 0,07 | | **0,21** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.8 | Внедрение в МОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,75*** | - | 0,25 | 0,25 | 0,25 | - | **0,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,75*** | | 0,25 | 0,25 | 0,25 | | **0,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.9 | Внедрение в МДОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и | МП «Энергосбережение и | ***0,63*** | - | 0,21 | 0,21 | 0,21 | - | **0,63** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,63*** | | 0,21 | 0,21 | 0,21 | | **0,63** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.10 | Внедрение в МУК АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,13*** | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | - | **0,13** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,13*** | | 0,04 | 0,04 | 0,04 | | **0,13** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.11 | Ежегодное техническое обслуживание в МОУ приборов теплоучета и их поверка | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***3,25*** | - | 1,08 | 1,08 | 1,08 | - | **3,25** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,25*** | | 1,08 | 1,08 | 1,08 | | **3,25** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.12 | Ежегодное техническое обслуживание в МДОУ приборов теплоучета и их поверка | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***3,75*** | - | 1,25 | 1,25 | 1,25 | - | **3,75** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***3,75*** | | 1,25 | 1,25 | 1,25 | | **3,75** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| 1.2.13 | Ежегодное техническое обслуживание в МУК приборов теплоучета и их поверка | МП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях социальной сферы городского округа Саранск» | ***0,60*** | - | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - | **0,60** | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | - | - | **-** |
| | *-операционные расходы* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *`-амортизационные отчисления* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *- прибыль* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-заёмные средства* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-бюджетные средства* | | ***0,60*** | | 0,20 | 0,20 | 0,20 | | **0,60** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | *-средства частных инвесторов* | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** | | | | | | **-** |
| | **ИТОГО по реконструкции и модернизации** | | ***246,52*** | **-** | ***91,14*** | ***77,81*** | ***77,56*** | **-** | **246,52** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***-операционные расходы*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***`-амортизационные отчисления*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| | ***- прибыль*** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта / мероприятия | Источник информации | Общий объем финансирования, млн. руб. без НДС | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2021-2025 г.г. | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2026-2030 г.г. | 2031 год | 2032 год | 2033 год | 2034 год | 2035 год | 2031-2035 г.г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | *-плата за технологическое присоединение (подключение)* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-заёмные средства* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-бюджетные средства* | | *246,52* | - | *91,14* | *77,81* | *77,56* | - | 246,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | *-средства частных инвесторов* | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 15. Организация реализации проектов

Механизм организации реализации проектов Программы определяется в зависимости от следующих факторов:

- форма собственности на объекты системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться совокупной оценке приведённых выше критериев.

Исходя из указанных факторов определены направления реализации проектов настоящей Программы:

1) инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договоров аренды или передачей в хозяйственное ведение);
2) наличие внебюджетных источников финансирования. К этому направлению относятся проекты программы комплексного развития в сферах теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения.

Стратегический принцип развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Саранск по двум направлениям заключается в переориентации целей деятельности по текущей эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры. Приоритетом должно стать не обслуживание инфраструктуры как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надёжности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

1) Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса ГО Саранск. Данные показатели и индикаторы должны базироваться на настоящей Программе и отражать основные условия функционирования и развития инженерной инфраструктуры, которые должны быть обеспечены соответствующим предприятием. На основе данных индикаторов должны формироваться производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса. Оценка деятельности организаций должна основываться, в первую очередь, на оценке достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.
2) Утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров между Администрацией ГО Саранск и соответствующей организацией на их реализацию. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными к таким программам. Инвестиционные программы утверждаются государственными уполномоченными органами Республики Мордовия. Для обеспечения возможности реализации мероприятий настоящей Программы такие инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться Администрацией ГО Саранск.

3) Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры. Договоры заключаются между Администрацией ГО Саранск и соответствующей ресурсоснабжающей организацией.

Такие договоры должны включать:

- цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надёжности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения);
- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;
- ответственность сторон;
- перечень мероприятий программы и их стоимость;
- объёмы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заёмные средства);
- график поступления денежных средств для реализации инвестиционной программы, а также график осуществления инвестиций;
- порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования инвестиционной программы, а также определение условий возобновления реализации программы.

4) Переход к долгосрочному тарифному регулированию, включающему установление тарифов на товары и услуги ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса.

Основные достоинства и недостатки вариантов реализации проектов представлены в таблице 95.

Таблица 95

Достоинства и недостатки вариантов реализации проектов

| Виды проектов | Источник финансирования | Достоинства / Недостатки |
|---|---|---|
| Проекты, реализуемые действующими на территории организациями (за счёт инвестиционных средств, в рамках программного развития территории) | Частные инвестиции, в том числе концессионная схема | Наиболее эффективная форма реализации проекта. Затраты и экономический эффект сосредоточены в рамках инвестора |
| Проекты, реализуемые действующими на территории регулируемыми организациями (в рамках заявок на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры) | 1) Наличие технической возможности подключения – плата заявителя.<br>2) Наличие технической возможности подключения с выпадающими доходами -инвестиционная программа за счёт всего круга потребителей коммунального ресурса.<br>3) Отсутствие технической возможности подключения – индивидуальный проект – плата заявителя | Наличие выпадающих доходов – длительный цикл возмещения регулируемой организацией затраченных средств (1-2 года), в частности в отношении «льготной категории» заявителей |
| Проекты, реализуемые | Бюджетные средства | Прямые затраты бюджетной |

| Виды проектов | Источник финансирования | Достоинства / Недостатки |
|---|---|---|
| действующими на территории организациями (за счёт бюджетных средств в рамках программного развития территории) | (муниципальные и государственные финансы) | системы за счёт полного круга налогоплательщиков с отложенным социальными экономическим эффектами (увеличение поступления от вновь созданных мощностей) |

Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт муниципальных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета ГО Саранск. Проекты, финансирование которых осуществляется за счёт государственных целевых бюджетных средств, подлежат ежегодному включению в состав расходной части бюджета соответствующего уровня, а также бюджета ГО Саранск при условии реализации проекта в форме субвенций и субсидий от бюджета вышестоящего уровня. Определение исполнителя проекта осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Проекты, реализуемые за счёт привлекаемых частных инвестиционных средств, в рамках программного развития территории ГО Саранск, реализуется на основании действующей нормативно-правовой базы ГО Саранск в сфере инвестиционной деятельности.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при наличии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении неограниченного круга лиц. Выпадающие доходы от реализации мероприятий по технологическому присоединению подлежат включению в инвестиционные программы регулируемых организаций на очередной период регулирования в соответствии со сроками рассмотрения таких программ. Внутрихозяйственными источниками финансирования данных мероприятий являются: амортизация, прибыль после уплаты налогов, внешние займы.

Проекты действующих регулируемых организаций, в рамках заявлений на технологическое присоединение к системам коммунальной инфраструктуры, при отсутствии технической возможности подключения, реализуются на основе заключаемых договоров на технологическое присоединение в установленные законодательством сроки в размере установленной платы за технологическое присоединение в отношении индивидуального проекта, включающего мероприятия по реконструкции, модернизации строительству, обеспечивающие техническую возможность подключения к действующей системе коммунальной инфраструктуры.

К особенностям реализации проектов Программы относятся:

1) В области теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утверждёнными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 №410.
2) В области электроснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация

электроснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, необходимым является организация согласования инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключённым между администрацией ГО Саранск и Республиканской Службой по тарифам Республики Мордовия.

В области водоснабжения и водоотведения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии сПравилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641. Разработка программ должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного ст. 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».
- Постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Исполнение обязательств регулируемыми организациями по заключаемым договорам на технологическое присоединение осуществляется в рамках хозяйственного или подрядного способа в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Механизм организации реализации проектов Программы определяется в зависимости от следующих факторов:

- форма собственности на объекты системы коммунальной инфраструктуры и форма эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса);
- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

### 15.1. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий

Инвестиционные проекты реализуются непосредственно организациями коммунального комплекса ГО Саранск. Конкретный способ реализации инвестиционных проектов (доля хозяйственного или подрядного способов) определяется в рамках план-графиков выполнения работ в отношении каждого инвестиционного проекта.

Закрепление зон ответственности, а также конкретных исполнителей (соисполнителей) мероприятий и контролирующего субъекта осуществляется рамками внутренних распорядительных документов организаций. Для осуществления общего административного контроля организации коммунального комплекса предоставляют в Департамент городского хозяйства Администрации городского округа Саранск копии данных распорядительных документов.

Общий контроль реализации инвестиционных проектов на уровне организаций коммунального комплекса осуществляется непосредственно директором (генеральным директором, председателем правления и т.д.) организации (далее – руководителем).

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий приведены в таблице 96.

Таблица 96

Основные направления ответственности по реализации программных мероприятий

| Наименование организационных мероприятий | Зона ответственности | Контроль | Способ закрепления ответственности |
|---|---|---|---|
| Формирование план-графиков выполнения работ по каждому инвестиционному проекту (помесячно) | Структурное подразделение регулируемой организации (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Проведение конкурсных процедур (внесение проекта в план закупок, организация проведения торгов, заключение договора) | Структурное подразделение регулируемой организации (юридическая служба, договорной отдел) | Заместитель руководителя по направлению (юридическое направление) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов хозяйственным способом | Структурное подразделение регулируемой организации (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Строительство, реконструкция и модернизация объектов подрядным способом | Структурное подразделение регулируемой организации – контроль подрядчика (служба капитального строительства, ремонтно-эксплуатационная служба) | Заместитель руководителя по направлению (капитальное строительство, реконструкция, модернизация, капитальные и текущие ремонты) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Финансирование инвестиционных проектов в соответствии с план-графиком работ | Финансово-экономические службы, бухгалтерия | Заместитель руководителя по направлению (финансы, экономика) | Внутренний распорядительный документ организации |
| Общий контроль реализации инвестиционных проектов | Заместители руководителя по направлению | Руководитель организации | × |

## 15.2. План-график работ по реализации Программы

Программа реализуется:

- исполнительно-распорядительным органом местного самоуправления ГО Саранск – администрацией городского округа;
- действующими организациями коммунального комплекса ГО Саранск;
- концессионерами (при использовании механизмов муниципально-частного партнёрства).

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий

по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Саранск.

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведён в таблице 97.

Таблица 97

Предложения по организации работ по разработке инвестиционных программ, РСО, включённых в Программу

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| **1.** | **Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса** | | |
| 1.1. | Теплоснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.2. | Водоснабжение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация ГО Саранск |
| 1.3. | Водоотведение | до 1 марта (направляется в регулируемую организацию) | Администрация ГО Саранск |
| 1.4. | Электроснабжение | - | Организация коммунального комплекса |
| 1.5. | Газоснабжение | - | Региональный оператор газификации;<br>Правительство Республики Мордовия |
| 1.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | - | Организация коммунального комплекса |
| **2.** | **Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 2.1. | Теплоснабжение | до 15 апреля (представляется на согласование в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия);<br>до 18 апреля (представляется в Администрацию ГО Саранск);<br>до 30 октября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия утверждает инвестиционную программу) | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.2. | Водоснабжение | до 20 апреля (направить в Администрацию ГО Саранскдля согласования);<br>до 20 апреля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования)<br>до 1 мая (направить в Министерство энергетики и | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия; |

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| | | жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия для утверждения инвестиционной программы) | Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.3. | Водоотведение | до 20 апреля (направить в Администрацию ГО Саранскдля согласования);<br>до 20 апреля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования)<br>до 1 мая (направить в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия для утверждения инвестиционной программы) | регулируемые организации;<br>Администрация ГО Саранск;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.4. | Электроснабжение | до 15 апреля (представляется в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия;<br>до 1 ноября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия утверждает инвестиционную программу) | Регулируемые организации;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| 2.5. | Газоснабжение | без срока (Правительство Республики Мордовия);<br>без срока (региональный оператор газификации) | Региональный оператор газификации;<br>Правительство Республики Мордовия |
| 2.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | до 15 июля (направить в Республиканскую Службу по тарифам Республики Мордовия для согласования);<br>до 30 октября (Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия утверждает инвестиционную программу); | регулируемые организации;<br>Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия;<br>Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Мордовия |
| **3.** | **Утверждение тарифов на коммунальные услуги** | | |
| 3.1. | Теплоснабжение | декабрь,<br>(тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.2. | Водоснабжение | декабрь,<br>(питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.3. | Водоотведение | декабрь,<br>(отведение сточных вод, транспортировка сточных вод) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.4. | Электроснабжение | декабрь,<br>(единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.5. | Газоснабжение | июнь,<br>(розничные цены на природный газ, реализуемый населению) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| 3.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | декабрь,<br>(вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО) | Республиканская Служба по тарифам Республики Мордовия |
| **4.** | **Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год** | | |
| 4.1. | Теплоснабжение | Ноябрь<br>(в составе проекта бюджета ГО Саранск на очередной год и плановый период) | Совет депутатов городского округа Саранск |
| 4.2. | Водоснабжение | | |
| 4.3. | Водоотведение | | |
| 4.4. | Электроснабжение | | |
| 4.5. | Газоснабжение | | |
| 4.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | | |
| **5.** | **Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы** | | |

| № п/п | Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия | Сроки реализации | Ответственный исполнитель |
|---|---|---|---|
| 5.1. | Теплоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.2. | Водоснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.3. | Водоотведение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.4. | Электроснабжение | ежеквартально | Регулируемые организации |
| 5.5. | Газоснабжение | ежеквартально | Региональный оператор газификации |
| 5.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | ежегодно | Регулируемые организации |
| **6.** | **Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.** | | |
| 6.1. | Теплоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.2. | Водоснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.3. | Водоотведение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.4. | Электроснабжение | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| 6.5. | Газоснабжение | в течение финансового года | Региональный оператор газификации;<br>Газораспределительные организации;<br>Администрация ГО Саранск |
| 6.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | в течение финансового года | Регулируемые организации |
| **7.** | **Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы** | | |
| 7.1. | Теплоснабжение | Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе,<br>Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно | Региональный оператор газификации;<br>Газораспределительные организации;<br>Департамент городского хозяйства Администрации городского округа Саранск |
| 7.2. | Водоснабжение | | |
| 7.3. | Водоотведение | | |
| 7.4. | Электроснабжение | | |
| 7.5. | Газоснабжение | | |
| 7.6. | Обращение с твёрдыми коммунальными отходами | | |

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава ГО Саранск.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом ГО Саранск, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса ГО Саранск.

При формировании областного бюджета, администрация ГО Саранск:

- вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
- формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из областного бюджета в рамках реализации федеральных и региональных программ;
- осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.

### 15.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Департамент городского хозяйства Администрации городского округа Саранск один раз в год представляет на совещаниях при Главе ГО Саранск отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

$$КЦИ_i = \frac{ЦИФ_i}{ЦИП_i}, \text{ где:}$$

КЦИ$_i$– степень достижения i-го целевого индикатора Программы;
ЦИФ$_i$ (ЦИП$_i$) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.
Значение показателя КЦИ$_i$должно быть больше либо равно 1.

2. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

$$КБЗ_i = \frac{БЗФ_i}{БЗП_i}, \text{ где:}$$

КБЗ$_i$– степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;
БЗФ$_i$ (БЗП$_i$) - фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

3. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчёте на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

$$ЭП_i = \frac{БРП_i}{ЦИП_i};\ ЭФ_i = \frac{БРФ_i}{ЦИФ_i}, \text{ где:}$$

ЭП$_i$(ЭФ$_i$) – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;
БРП$_i$, (БРФ$_i$) - плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;
ЦИП$_i$ (ЦИФi) - плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.
Значение показателя ЭФ$_i$не должно превышать значение показателя ЭП$_i$.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний

муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего за отчётным года.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса ГО Саранск, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

### 15.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов городского округа Саранск, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

а) описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);

б) анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);

в) анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);

г) выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, города и являются основанием для:

а) корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;

б) внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиями муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.

# 16. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности

Проекты в Программе можно сгруппировать по следующим группам:

I Нацеленные на присоединение новых потребителей:

– **Теплоснабжение:**

- Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская.
- Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, промзоны.
- Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская).
- Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска).
- Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами.
- Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского.
- Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса.
- Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе).

– **Электроснабжение:**

- Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина и ул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта: «Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск».
- Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта: «Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А».
- Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодёжный», 2-ой этап строительства).
- Строительство электросетевых объектов ТП (КТП).
- Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ.
- Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ.
- Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ.
- Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ.
- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина.
- Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шоссе

- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина.
- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе.
- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская.
- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября.
- Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный.
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга
- Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск.
- ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино.
- ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный.
- ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка.
- ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка.
- ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка.
- ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла.
- ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный.
- ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга.

– **Водоснабжение:**
  - Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г.Саранска
  - Водопровод, 18,0 км, г. Саранск
  - Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка
  - Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный
  - Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный
  - Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино
  - Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка
  - Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка
  - Водопровод, 4 км, с. Грибоедово
  - Водопровод,7 км, с. Куликовка
  - Водопровод, 5 км, с. Макаровка
  - Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла
  - Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка
  - Водопровод, 9 км, рп. Николаевка
  - Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск

– **Водоотведение:**
  - Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул.Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска
  - Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина
  - Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка
  - Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская
  - Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2
  - Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный
  - Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла
  - Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка
  - Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка
  - Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный
  - Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка
  - Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед., с. Грибоедово
  - Канализационные сети, 6 км, с. Зыково
  - Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка
  - Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед., с. Макаровка
  - Канализационные сети, 17 км, г. Саранск.

– **Газоснабжение:**
  - Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, площадка 11.1.
  - Распределительный газопровод высокого давления, 1,67 км, п. Озёрный, площадка 7.1
  - Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1.

– **Прочие:**
  - Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта).
  - Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоотведения" (корректировка проекта)

- Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоснабжения" (корректировка проекта)
- Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Добровольный г.о. Саранск. Сети водоснабжения
- Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Пушкино г.о. Саранск. Сети водоснабжения.

II Обеспечивающие повышение надёжности предоставления коммунальной услуги:

– **Теплоснабжение:**
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование, не требующее монтажа
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «квартал 10-11» с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 («под ключ»)
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ»)
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ» пос. Ялга с заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ»)
  - Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мкр.» с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мкр.» с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3.
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Московская 48а» котёл №2 с заменой конвективной части
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Московская 48а» котёл №2 с заменой конвективной части
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11).
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. «Московская, 48а» (АГАВА)
  - Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки

- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА)
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки

- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки
- Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП
- Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода
- Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода
- Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода
- Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода
- Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода
- Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП
- Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП
- Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП
- Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.)
- Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270)
- Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270)
- Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК
- Реконструкция узлов учёта тепловой энергии котельных
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
- Реконструкция кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания

- Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки
- Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4
- Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2
- Оборудование, не требующее монтажа
- Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла
- Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара
- Техперевооружение гл. паропровода БЛ№1 (ПИР)
- Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов.
- Замена гибов гл. паропровода БЛ№2
- Техперевооружение градирни № 1
- Замена гибов тёплого ящика и коллекторов К-8
- Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 (ПИР 2022 г.)
- Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора
- Замена задающих коллекторов конденсационной установки 325×32 и обвязки К-7
- Замена змеевиков КПП-3 ст К-7
- Замена Сборников конденсата конденсационной установки 159×20 и обвязки К-7.
- Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464
- Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2
- Техперевооружение деаэратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2.
- Модернизация систем температурного контроля К-7
- Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7
- Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)
- Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование)
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9
- Реконструкция ТМ-3 от 3ДК-11 до 3ТК-11.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5
- Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.)

- Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от 3НО-28 до 3НО-93 (Ду 700 мм.)
- Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.)
- Реконструкция ТМ-3 от 3НО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14
- Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская)
- Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская)
- Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе)
- Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от 3НО-257 до 3НО-280 с корректировкой проекта
- Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта
- Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта

- Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК
- Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе)
- Оборудование не требующее монтажа
- Реконструкция участка тепловых сетей вводаот кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31
- Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап I
- Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап II
- Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск ("под ключ"). Этап III
- Реконструкция участка тепловых сетей вводаот ТМ-4 до ЦТП-15с/в
- Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З
- Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка
- Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта
- Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта
- Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-)
- Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60
- Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон
- Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы
- Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления
- Реконструкция т/с кот. "6 мкр" Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта
- Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учета по ул. Ботевградская
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции участкатепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2
- Реконструкция участка тепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2
- Проектно изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный
- Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озерный
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48
- Реконструкция участка тепловых сетей вводаот отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З

- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал"
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП "Арсенал"
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр, ЦТП 2 4мкр.
- Реконструкция участка тепловых сетей вводаот 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр, ЦТП 2 4 мкр.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр.
- Реконструкция участка тепловых сетей ввода от 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр.
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 92б"
- Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "Володарского, 92б"
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный"
- Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "кв. 9-10 Северный"
- Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14
- Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/З (остаток) с актуализацией проекта
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б
- Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП "М. Расковой, 14в" до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З
- Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З

- Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66
- Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З

- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма
- Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод
- Реконструкция трубопровоодов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З "под ключ"
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54
- Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 летОктября, 54
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41

- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные
- Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные
- Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40
- Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон
- Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15
- Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3
- Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3.
- Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48
- Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС
- Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48
- Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли
- Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли.
- Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
- Реконструкция ЦТП 1-10 С/Зс заменой распределительного щита 0,4 кВ ивводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
- Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания
- Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажем вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.).
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей
- Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В
- Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП.
- Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК
- Реконструкция здания ЦТП Советская 63

- Реконструкция ЦТП 2-1 мкр. С/З с усилением строительных конструкций
- Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций
- Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций.
- Строительство насосной станции, ТМ-3, Северо-восточное (ш)
- Реконструкция ЦТП - 1 С/В, б-р Эрьзи, 14а;
- Реконструкция ЦТП - 1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а
- Реконструкция ЦТП - 4 С/В, ул. Лихачева, 8а
- Реконструкция ЦТП - 5 С/В, ул. Сущинского, 1б
- Реконструкция ЦТП - 6 С/В, ул. Лихачева, 21а
- Реконструкция ЦТП - 7 С/В, ул. Гожувская, 27б
- Реконструкция ЦТП - 12 С/В, ул. Сущинского, 12а
- Реконструкция ЦТП - 12а С/В, ул. Сущинского, 30а
- Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122
- Реконструкция ЦТП - 2 С/В, ул. Косарева, 90б
- Реконструкция ЦТП - 11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а
- Реконструкция ЦТП - 13 С/В, ул. Ярославская, 10б

– **Электроснабжение:**
  - Строительство цеха ремонта электрооборудования по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Осипенко, 91
  - Монтаж оборудования ВОЛС
  - Мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго».
  - Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП).
  - Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ.
  - Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ.
  - Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ.

– **Водоснабжение:**
  - Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут.
  - Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское
  - Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла
  - Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут
  - Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км
  - "Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км "
  - Водовод от ВНС 2-го подъёма Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъёма ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км
  - Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км "
  - Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка
  - Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км
  - Водопровод от ВНС 2-го подъёма городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км
  - Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково

– **Водоотведение:**
  - Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка
  - Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка

- Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка
- Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино
- Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское
- Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки
- Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково.
- Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина
- 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8
- Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка
- Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово
- Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка
- Канализационный коллектор, самотечный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла
- Канализационный коллектор, самотечный, 8 км, по п. Добровольный до самотечного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8
- Канализационный коллектор, самотечный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина
- Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина
- Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина
- Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино
- Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка
- Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское
- Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково
- Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки
- Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково
- Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа»)
- Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова)
- Реконструкция участка самотёчного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в г.о Саранск
- Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяжённостью 2700 м/п) в г.о Саранск
- Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 $м^3$/сутки) на территории г.о. Саранск

– **Прочие:**
  - Техническое обслуживание газопроводов (в пределах компетенции КУ ГО Саранск «Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства»)
  - Содержания сетей наружного освещения.
  - Ежегодное техническое обслуживание в МОУ приборов теплоучёта и их поверка.

- Ежегодное техническое обслуживание в МДОУ приборов теплоучёта и их поверка.
- Ежегодное техническое обслуживание в МУК приборов теплоучёта и их поверка.

III Обеспечивающие выполнение экологических требований:

– **Водоотведение:**
  - Канализационные сети ливневой канализации самотёчные, 75,0 км, городской округ Саранск
  - Канализационные сети ливневой канализации напорные, 10,0 км, городской округ Саранск
  - Канализационные насосные станции ливневой канализации, 11 объектов, городской округ Саранск
  - Очистные сооружения дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск.
  - Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК
  - Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска»
  - Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства

– **Обращение с ТКО:**
  - Линия компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск.

– **Прочие:**
  - Содержание сетей ливневой и дренажной канализации, водоотводных труб и канав.
  - Сбор и вывоз твёрдых коммунальных и приравненных к ним коммерческих отходов с площадок, расположенных на въездах в городской округ Саранск.

IV Обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

– **Теплоснабжение:**
  - Техперевооружение питания блоков с заменой КЭНи 2 шт
  - Замена РОУ-2 (ПИР 2022)
  - Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой
  - Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 с заменой на новые, производства РФ с арматурой
  - Техперевооружение насосов СЭ-2500 с заменой на новые, производства РФ (ПИР, СМР), изменение.
  - Техперевооружение 1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**)
  - Техперевооружение АСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5
  - Техперевооружение устройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ
  - Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4
  - Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые.
  - Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2
  - Модернизация системы АСКУ газа Саранской ТЭЦ-2 (верхний уровень).
  - Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе
  - Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе

- Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе.
- Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ
- Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ
- Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов
- Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов.
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП.
- Проектно-изыскательские работы по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12
- Установка ПЧ на НС № 2
- Установка ПЧ на НС № 12, НС№11
- Проектно-изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55)
- Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55)
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.)
- Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.).
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП
- Реконструкция преобразователей частоты ЦТП.
- Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП
- Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств
- Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ
- Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.)
- Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.).

– **Водоснабжение:**
- Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская)
- Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая).

- **Электроснабжение:**
- Монтаж интеллектуальной системы учёта электрической энергии

– **Прочее:**
- Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения)
- Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МДОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения)
- Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МУК на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения)
- Внедрение в МОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта

- Внедрение в МДОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта
- Внедрение в МУК АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта.

С точки зрения оценочной окупаемости проекты имеют следующую структуру:

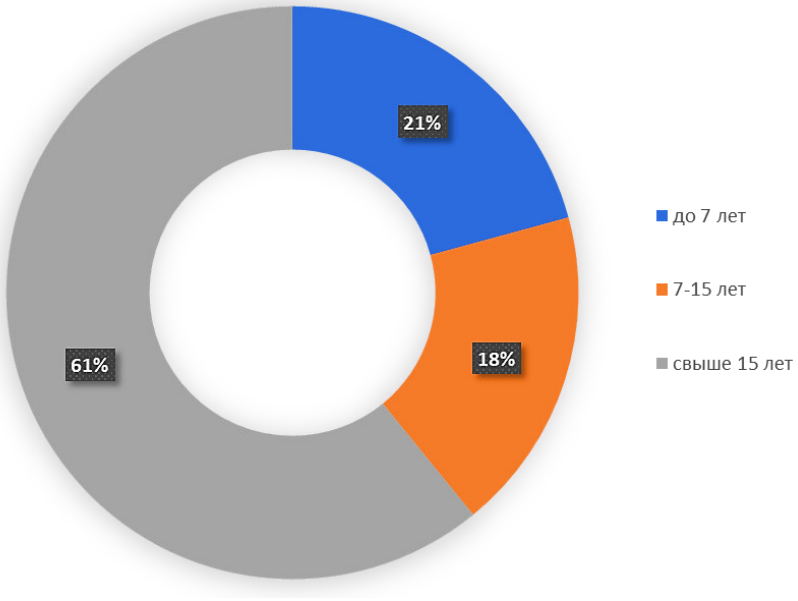



Рисунок 8. Структура проектов Программы по окупаемости.

Ниже, в табл. 98-105 представлены проекты, ранжированные по оценочной окупаемости. Важно отметить, что при реализации мероприятий Программы, для каждого конкретного проекта необходимо разработать технико-экономическое обоснование в том числе и для уточнения сроков окупаемости по нему.

Таблица 98

Рейтинг проектов в сфере теплоснабжения по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **9 415,26** |
| 1. | **Окупаемость до 7 лет** | **162,03** |
| 1.1. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мкр.» с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | 0,58 |
| 1.2. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | 0,08 |
| 1.3. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Луховка-2» с заменой шкафов управления сетевых насосов и питающие кабели КЛ-0,4 кВ СН-1,3. | 0,51 |
| 1.4. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Московская 48а» котёл №2 с заменой конвективной части | 0,21 |
| 1.5. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Московская 48а» котёл №2 с заменой конвективной части | 2,27 |
| 1.6. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 | 0,04 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | (тип ПР-11). | |
| 1.7. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой щитов силовых для распределения нагрузки ЩС-3, 4 (тип ПР-11). | 0,16 |
| 1.8. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. «Московская, 48а» (АГАВА) | 0,67 |
| 1.9. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 0,48 |
| 1.10. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «3 мик-н» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 4,20 |
| 1.11. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция кот. Осипенко-57 с заменой труб конвективной части на котле КВГ-6,5, рег №1319, ст №.2 (под ключ) | 2,35 |
| 1.12. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА) | 0,78 |
| 1.13. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №3 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «2 мкр.» (АГАВА) | 9,22 |
| 1.14. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА) | 0,71 |
| 1.15. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла № 4 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «6 мкр.» (АГАВА) | 9,31 |
| 1.16. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА) | 0,71 |
| 1.17. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №2 (ТВГ-8) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «10-11» (АГАВА) | 9,71 |
| 1.18. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА) | 0,71 |
| 1.19. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (ТВГ-8М) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в котельной «8 мкр.» (АГАВА) | 8,68 |
| 1.20. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | 0,43 |
| 1.21. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «6 мик-н» с заменой АКБ и деаэрационной колонки ДВ-5, охладителя выпара ОВВ-2, эжекторов ЭВ-10 | 2,41 |
| 1.22. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки | 2,24 |
| 1.23. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мик-н» с заменой деаэраторной установки | 5,86 |
| 1.24. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших | 0,75 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки | |
| 1.25. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «Кв.10-11» с заменой АКБ и деаэраторной установки | 7,54 |
| 1.26. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки | 0,41 |
| 1.27. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ п.Ялга» с заменой деаэраторной установки | 5,05 |
| 1.28. | Реконструкция котельной Лисма котла №3 с заменой газохода | 0,69 |
| 1.29. | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №3 с заменой воздуховода и газохода | 0,69 |
| 1.30. | Реконструкция котельной 3 мкр. котла №1 с заменой воздуховода | 0,69 |
| 1.31. | Реконструкция котельной Московская 48 котла №1 с заменой газохода | 0,69 |
| 1.32. | Реконструкция котельной 6 мкр. котла №2 с заменой воздуховода | 1,28 |
| 1.33. | Реконструкция котельной Лисма с заменой Д-3 с установкой ЧРП | 1,05 |
| 1.34. | Реконструкция котельной 6 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | 1,14 |
| 1.35. | Реконструкция котельной Московская 48 с заменой Д-2 с установкой ЧРП | 1,41 |
| 1.36. | Реконструкция котельной 3 мкр. с заменой Д-3 и В-3 с установкой ЧРП | 1,41 |
| 1.37. | Реконструкция газового комплекса в котельной Московская, 48 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.38. | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.39. | Реконструкция газового комплекса в котельной кв. 10-11 (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.40. | Реконструкция газового комплекса в котельной МГУ Ялга (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.41. | Реконструкция газового комплекса в котельной 2 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.42. | Реконструкция газового комплекса в котельной 8 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | 0,25 |
| 1.43. | Реконструкция газового комплекса в котельной 6 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.44. | Реконструкция газового комплекса в котельной Лисма (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,75-250/1,6+ЕК270) | 0,25 |
| 1.45. | Реконструкция газового комплекса в котельной 3 мкр-на (СГ-ЭК-Вз-Т1-0,5-2500/1,6+ЕК270) | 0,50 |
| 1.46. | Реконструкция кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 1,42 |
| 1.47. | Оборудование не требующее монтажа | 0,63 |
| 1.48. | Техперевооружение насосов СЭ2500 заменой на новые | 0,15 |
| 1.49. | Техперевооружение деаэратора подпитки теплосети 3 очереди Саранской ТЭЦ-2 | 0,15 |
| 1.50. | Реконструкция ЦТП-2 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надежности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,11 |
| 1.51. | Реконструкция ЦТП 1-10 С/Зс заменой распределительного щита 0,4 кВ ивводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,49 |
| 1.52. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции преобразователей частоты ЦТП | 0,43 |
| 1.53. | Реконструкция преобразователей частоты ЦТП | 7,40 |
| 1.54. | Реконструкция ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | 23,77 |
| 1.55. | Реконструкция ЦТП с установкой сбросных устройств | 2,59 |
| 1.56. | Реконструкция ЦТП Большевистская, 25 с заменой ЦН и повыс. насоса ХВ | 3,20 |
| 1.57. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой корректирующих насосов с установкой погодного регулирования (87 шт.) | 3,75 |
| 1.58. | Реконструкция ЦТП с заменой корректирующих насосов и установкой погодного регулирования (87 шт.) | 21,69 |
| 1.59. | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | 0,66 |
| 1.60. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших | 6,478 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | эксплуатационный ресурс. Реконструкция газового оборудования и автоматики котла №1 (КВГ-7,65) с заменой ТДУ и установкой ПЧ в кот. «Московская, 48а» (АГАВА) | |
| 2. | **Окупаемость от 7 до 15 лет** | **3 819,39** |
| 2.1. | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами в северо-восточной части города Саранска квартал, ограниченный улицами Короленко, проспект 70 лет Октября, Моховая, Волгоградская | 293,80 |
| 2.2. | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Севастопольская, 70 лет Октября, продолжение Короленко, промзоны | 943,66 |
| 2.3. | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Косарева (от улицы Волгоградская до улицы Рузаевская) | 114,37 |
| 2.4. | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами по улице Красная-Садовая (от улицы Тавлинская-Набережная до Восточный обход Саранска) | 340,71 |
| 2.5. | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Старопосадская, А. Невского, Маринина, Мичурина, Николаева и правым берегом реки Саранка, в том числе многоэтажными и среднеэтажными жилыми домами | 332,17 |
| 2.6. | Строительство БМК для района реконструкции ул. Гагарина, И.Н. Ульянова, Осипенко, Александра Невского | 224,41 |
| 2.7. | Строительство БМК для комплексной застройки территории, ограниченной улицами Фурманова, Сурикова, 2 -я Набережная, Лазо, Щорса | 268,49 |
| 2.8. | Строительство БМК для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на территории (Лямбирское шоссе) | 563,70 |
| 2.9. | Строительство БМК для замены устаревшего малоценного жилищного фонда на современную, преимущественно, многоэтажную и средне этажную застройку в центральной части г. Саранск | 365,98 |
| 2.10. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Оборудование не требующее монтажа | 0,25 |
| 2.11. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «квартал 10-11» с заменой труб конвективной части на котле ТВГ-8М, рег. №817, ст. №3 («под ключ») | 2,39 |
| 2.12. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «8 мкр.» с заменой аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ») | 3,52 |
| 2.13. | Реконструкция неэффективных котельных и котельных, выработавших эксплуатационный ресурс. Реконструкция котельной «МГУ» пос. Ялгас заменой стального аккумуляторного бака V=50 м³ («под ключ») | 2,68 |
| 2.14. | Реконструкция ЦТП Луховка с установкой мини БМК | 5,50 |
| 2.15. | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 сзаменой на новые, производства РФс арматурой | 23,05 |
| 2.16. | Техперевооружение насосов ПСЭН-2,3 сзаменой на новые, производства РФс арматурой | 27,18 |
| 2.17. | Техперевооружение насосов СЭ-2500 сзаменой на новые, производства РФ (ПИР,СМР), изменение | 17,72 |
| 2.18. | Техперевооружение насосного оборудования Саранской ТЭЦ-2 | 8,54 |
| 2.19. | Модернизация системы АСКУ газаСаранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | 4,01 |
| 2.20. | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-5 от 5ДК-1 до 5СК-2 (Ду 500 мм.) | 12,08 |
| 2.21. | Реконструкция тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-5 от 3НО-28 до 3НО-93 (Ду 700 мм.) | 21,38 |
| 2.22. | Реконструкция тепловой изоляции участка ТМ-2 (Ду 600 мм.) | 16,54 |
| 2.23. | Реконструкция ТМ-3 от 3НО-611 до 3ТК-1 с актуализацией проекта | 30,11 |
| 2.24. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-1 с установкой ПЧ | 2,50 |
| 2.25. | Реконструкция НС-1 с установкой ПЧ | 41,28 |
| 2.26. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-12 с заменой сетевых насосов | 0,60 |
| 2.27. | Реконструкция НС-12 с заменой сетевых насосов | 14,29 |
| 2.28. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК | 0,22 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 2.29. | Реконструкция магистральных и квартальных сетей с установкой оборудования диспетчеризации СОДК | 2,80 |
| 2.30. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5 с заменой трубопровода и части проходного канал (переход через Лямбирское шоссе) | 0,99 |
| 2.31. | Реконструкция ввода от ТМ-3 до ЦТП-1 с/в с актуализацией проекта | 5,83 |
| 2.32. | Реконструкция т/с кот. «6 мкр» Р. Люксембург, 24 с актуализацией проекта | 4,61 |
| 2.33. | Реконструкция участка тепловых сетей от 2ТК/9 до павильона учёта по ул. Ботевградская | 5,54 |
| 2.34. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участкатепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | 0,70 |
| 2.35. | Реконструкция участкатепловых сетей от ТК Национального Банка до пр. Ленина 2 | 7,13 |
| 2.36. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасада Базы Саранских тепловых сетей | 0,20 |
| 2.37. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный | 1,55 |
| 2.38. | Проектно-изыскательские работы по установке ПЧ на НС № 2, НС № 11, НС № 12 | 0,43 |
| 2.39. | Установка ПЧ на НС № 2 | 19,65 |
| 2.40. | Установка ПЧ на НС № 12, НС№11 | 63,25 |
| 2.41. | Проектно-изыскательские работы по замене насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | 0,37 |
| 2.42. | Замена насосной группы на насосной №5 (СЭ800-55) | 8,99 |
| 2.43. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | 0,15 |
| 2.44. | Реконструкция НС-2 (замена кран-балки на г./п. 3,2 т.) | 5,23 |
| 2.45. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | 0,70 |
| 2.46. | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных водяных водоподогревателей на пластинчатые с устройством насосной группы, противонакипной установки ЦТП 2-1 С/З и 3 С/В | 6,45 |
| 2.47. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | 2,14 |
| 2.48. | Замена гибов главного паропровода БЛ№1 котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 | 1,59 |
| 3. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **5 433,84** |
| 3.1. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «3 мкр.» с заменой бака солемерника V-1,5 м ³ на полимерный | 0,14 |
| 3.2. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельных с заменой воздуховодов, газоходов с установкой ЧРП | 0,40 |
| 3.3. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции газовых комплексов котельных (9 шт.) | 0,41 |
| 3.4. | Реконструкция узлов учёта тепловой энергии котельных | 4,17 |
| 3.5. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции кот. «Школа № 13» с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 0,11 |
| 3.6. | Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | 853,70 |
| 3.7. | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с частичной заменой экранов и заменой КПП-4 | 229,95 |
| 3.8. | Техперевооружение главного корпуса Саранской ТЭЦ-2 | 3,25 |
| 3.9. | Техперевооружениекотлоагрегата ТГМЕ-464 ст.8 с частичной заменой экранов котла | 215,87 |
| 3.10. | Техперевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.7 с заменой гибов острого пара | 18,51 |
| 3.11. | Техперевооружение гл. паропровода БЛ№1 (ПИР) | 29,43 |
| 3.12. | Техническое перевооружение ПТВМ-100 с заменой правого и левого экранов | 14,80 |
| 3.13. | Техперевооружение питания блоков с заменой КЭН, 2 шт. | 9,00 |
| 3.14. | Замена РОУ-2 (ПИР 2022) | 4,73 |
| 3.15. | Замена гибов гл. паропровода БЛ№2 | 33,00 |
| 3.16. | Техперевооружение градирни № 1 | 19,32 |
| 3.17. | Замена гибов тёплого ящика и коллекторов К-8 | 18,40 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.18. | Техперевооружение ПК-19 ст.№1 с частичной заменой заднего экрана Саранской ТЭЦ-2 ( ПИР 2022г.) | 17,00 |
| 3.19. | Техперевооружение водовода №2 Пензятского водозабора | 4,75 |
| 3.20. | Замена задающих коллекторов конденсационной установки 325х32 и обвязки К-7 | 14,00 |
| 3.21. | Замена змеевиков КПП-3 ст К-7 | 58,25 |
| 3.22. | Замена Сборников конденсатаконденсационной установки 159х20 и обвязки К-7 | 7,30 |
| 3.23. | Техперевооружение замена экранов ТГМЕ-464 | 51,69 |
| 3.24. | Техперевооружение восстановления строительных конструкций плотины Саранской ТЭЦ-2 | 12,70 |
| 3.25. | Техперевооружение1,2 систем шин ОРУ-35кВ с заменой натяжной изоляции ошиновок (АС-240**) | 1,09 |
| 3.26. | ТехперевооружениеАСР турбины типа Т-100/120-130-3 ст.5 | 4,44 |
| 3.27. | Техперевооружениеустройств РЗА с заменой МВ на ВВ ячеек 7-8 секций КРУ-6кВ | 4,89 |
| 3.28. | Техперевооружение замена системы возбуждения и модернизация ЩКА ТГ-4 | 0,69 |
| 3.29. | Модернизация систем температурного контроля К-7 | 34,92 |
| 3.30. | Реконструкция ТМ-5 с установкой защиты от повышения давления БСК в тепловой камере 5ТК-7 | 1,28 |
| 3.31. | Реконструкция ТМ-3 от 3ТК-11 до 4ТК-2 | 9,58 |
| 3.32. | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №8 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 16,82 |
| 3.33. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 1,69 |
| 3.34. | Реконструкция ЗРУ-6 кВ НС №1,2,4 с заменой масляных выключателей на вакуумные с УРЗА на микропроцессорной базе | 20,04 |
| 3.35. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | 0,64 |
| 3.36. | Реконструкция узлов магистральных тепловых сетей (замена запорной арматуры и гидрозатворов, секционирование) | 15,75 |
| 3.37. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | 1,43 |
| 3.38. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-3 до 4ТК-4 | 25,87 |
| 3.39. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | 1,47 |
| 3.40. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-2 до 5ТК-3 | 25,87 |
| 3.41. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | 1,45 |
| 3.42. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-27.28 до 5ТК-14 | 29,41 |
| 3.43. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | 1,96 |
| 3.44. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-4 до 3ТК-8 | 24,54 |
| 3.45. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | 0,40 |
| 3.46. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4С-17,18 до 4ТК-9 | 7,13 |
| 3.47. | Реконструкция ТМ-3 от 3ДК-11 до 3ТК-11 | 14,14 |
| 3.48. | Реконструкция РУ-0,4 кВ НС-5 | 12,66 |
| 3.49. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | 0,25 |
| 3.50. | Реконструкция участка от НС №1 до НС №6 с заменой ВЛ 6 кВ на КЛ 6 кВ | 3,10 |
| 3.51. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой изоляции участков ТМ-3, ТМ-2, ТМ-5 | 0,15 |
| 3.52. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | 1,56 |
| 3.53. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ДК-5 до 4ТК-6 | 21,53 |
| 3.54. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | 1,35 |
| 3.55. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 7ТК-3А до 5ТК-14 11 мкр. С/З | 16,46 |
| 3.56. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | 1,17 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.57. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-3 до 5ТК-6 | 10,99 |
| 3.58. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | 1,63 |
| 3.59. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-10 до 5ТК13 | 17,38 |
| 3.60. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | 2,41 |
| 3.61. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-4 от 4ТК-6 до 4ТК-7 | 33,96 |
| 3.62. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | 1,07 |
| 3.63. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7ТК-2 до 7ТК-3 | 18,03 |
| 3.64. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | 17,45 |
| 3.65. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | 1,14 |
| 3.66. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-3 до 3ТК-4 | 20,04 |
| 3.67. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | 1,79 |
| 3.68. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-5 от 5С-25.26 до 5ТК-11 | 22,79 |
| 3.69. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | 1,09 |
| 3.70. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК9-1 до 3ТК10 | 18,79 |
| 3.71. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | 1,24 |
| 3.72. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-2 от 2С-1 до 2ВК-2 | 18,99 |
| 3.73. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | 1,47 |
| 3.74. | Реконструкция магистральной тепловой сети ТМ-3 от 3ТК-11 до 3ТК-14 | 20,13 |
| 3.75. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская) | 1,74 |
| 3.76. | Реконструкция ТМ-5,6 с заменой опорных конструкций (перекрёсток Лодыгина-Пролетарская) | 23,84 |
| 3.77. | Реконструкция ТМ-5 с заменой участка трубопровода и части проходного канала (переход через Лямбирское шоссе) | 14,21 |
| 3.78. | Реконструкция ТМ-3 с заменой трубопровода от 3НО-257 до 3НО-280 с корректировкой проекта | 26,45 |
| 3.79. | Реконструкция ТМ-1 с заменой трубопровода от 1ТК-1 до 1ТК-7 с корректировкой проекта | 34,44 |
| 3.80. | Реконструкция ТМ-2 с заменой трубопровода от 2ТК-10 до 2ТК-13 с корректировкой проекта | 38,46 |
| 3.81. | Оборудование не требующее монтажа | 31,27 |
| 3.82. | Реконструкция участкатепловых сетей вводаот кот кв. 10-11 до пр. 50 Октября 38-40, пр. 50 Октября 29, пр. 50 Октября 31 | 82,18 |
| 3.83. | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап I | 21,66 |
| 3.84. | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап II | 21,84 |
| 3.85. | Прокладка полимерных трубопроводов ГВС на территории г.о. Саранск («под ключ»). Этап III | 22,04 |
| 3.86. | Реконструкция участка тепловых сетей ввода от ТМ-4 до ЦТП-15с/в | 15,48 |
| 3.87. | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-1 мкр С/З | 49,76 |
| 3.88. | Реконструкция трубопроводов отопления п. Николаевка | 44,34 |
| 3.89. | Реконструкция ввода от ТМ-4 до ЦТП-10 с/в с актуализацией проекта | 15,82 |
| 3.90. | Реконструкция ввода от 5ТК-2 - ЦТП 1/1 С/З - 2/1 С/З - 13 городская Больница (участок от 5ТК-6-1 до ТК-) | 7,31 |
| 3.91. | Реконструкция ввода тепловых сетей от ЦТП Баня №1 до ЦТП Володарского 60 | 15,56 |
| 3.92. | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Душевой павильон | 9,82 |
| 3.93. | Реконструкция тепловых сетей ЦТП-2 пос. ТЭЦ-2 на полимерные трубы | 75,35 |
| 3.94. | Реконструкция ЦТП-1 п. ТЭЦ-2 с техперевооружением трубопроводов отопления | 55,61 |
| 3.95. | Реконструкция сетей отопления и ГВС с восстановлением циркуляционных линий от ЦТП (4-х. трубн) Озёрный | 16,75 |
| 3.96. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей ввода | 0,68 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | от отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | |
| 3.97. | Реконструкция участкатепловых сетей вводаот отпая на Грузинскую 25 до Республиканской 48 | 15,86 |
| 3.98. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | 1,69 |
| 3.99. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные от кот. п. Горяйновка | 29,96 |
| 3.100. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | 1,27 |
| 3.101. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-1 3 мкр С/З | 15,93 |
| 3.102. | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | 2,85 |
| 3.103. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ЦТП-2 3 мкр. С/З | 34,20 |
| 3.104. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал» | 3,52 |
| 3.105. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) с заменой на полимерные ЦТП «Арсенал» | 58,57 |
| 3.106. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей вводаот 5ТК-11 до ЦТП-1 3мкр, ЦТП 2 4мкр. | 1,02 |
| 3.107. | Реконструкция участка тепловых сетей вводаот 5ТК-11 до ЦТП-1 3 мкр, ЦТП 2 4 мкр. | 14,59 |
| 3.108. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции участка тепловых сетей вводаот 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр. | 2,11 |
| 3.109. | Реконструкция участка тепловых сетей вводаот 7ТК-2 до ЦТП-1 8 мкр, ЦТП-2 8 мкр. | 32,12 |
| 3.110. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | 74,72 |
| 3.111. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | 2,47 |
| 3.112. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП Квартал 88 | 35,44 |
| 3.113. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б» | 1,62 |
| 3.114. | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «Володарского, 92б» | 20,01 |
| 3.115. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный» | 1,45 |
| 3.116. | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «кв. 9-10 Северный» | 16,13 |
| 3.117. | Реконструкция перемычки между кот. 8 мкр. и кот. Осипенко, 57 участок от кот.8 мкр. до ТК-3 Студенческая 14 | 16,31 |
| 3.118. | Проектно-изыскательские работы пореконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | 4,44 |
| 3.119. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Ввод на ул.Титова, 32 | 59,80 |
| 3.120. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | 3,89 |
| 3.121. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Большевистская, 25 | 52,10 |
| 3.122. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 1-5 С/З (остаток) с актуализацией проекта | 24,93 |
| 3.123. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в» до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | 2,87 |
| 3.124. | Реконструкция трубопроводов отопления ЦТП «М. Расковой, 14в» до ул. Гагарина, 91, 89; Расковой, 16, 17б | 38,95 |
| 3.125. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | 2,98 |
| 3.126. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Котельная 8 мкр-на в сторону Ульянова, Комарова, Студенческая | 44,87 |
| 3.127. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | 2,63 |
| 3.128. | Реконструкция сетей отопления от ЦТП 1-1 С/З | 35,41 |
| 3.129. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | 2,69 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.130. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Р. Люксембург, 30 и ЦТП Орбита | 37,53 |
| 3.131. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | 1,95 |
| 3.132. | Реконструкция ввода тепловой сети ТМ-5 от 5ТК-14 до Ввод на ЦТП 66 11 мкр. С/З | 23,87 |
| 3.133. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | 1,27 |
| 3.134. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 6 мкр. до Школа №33, Попова, 74б, 73 | 19,22 |
| 3.135. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | 1,87 |
| 3.136. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-76 11 мкр С/З | 22,48 |
| 3.137. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | 1,73 |
| 3.138. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП-66 11 мкр. С/З | 22,07 |
| 3.139. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | 1,99 |
| 3.140. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Советская,63 | 24,44 |
| 3.141. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | 2,06 |
| 3.142. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-8 С/З | 24,97 |
| 3.143. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | 2,11 |
| 3.144. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 11 С/В | 26,66 |
| 3.145. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | 1,29 |
| 3.146. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 5 С/В | 20,53 |
| 3.147. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | 1,58 |
| 3.148. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-3 С/З | 21,84 |
| 3.149. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | 1,43 |
| 3.150. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-4 С/З | 20,05 |
| 3.151. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | 0,87 |
| 3.152. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-7 С/З | 14,90 |
| 3.153. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | 1,69 |
| 3.154. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | 2,51 |
| 3.155. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 9 С/В | 31,20 |
| 3.156. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | 3,06 |
| 3.157. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1 С/В | 42,65 |
| 3.158. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | 1,40 |
| 3.159. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП МГУ | 23,56 |
| 3.160. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ввод на ул. Полежаева, 66 | 2,73 |
| 3.161. | Реконструкция трубопроводов отопления от Ввод на ул. Полежаева, 66 | 35,80 |
| 3.162. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | 4,03 |
| 3.163. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 2-5 С/З | 51,84 |
| 3.164. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко,57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | 1,73 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.165. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 57 в сторону Осипенко, Студенческая, Крылова, Чкалова | 20,34 |
| 3.166. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | 1,032 |
| 3.167. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1А С/В | 12,39 |
| 3.168. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | 4,29 |
| 3.169. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП квартал 22-23 | 73,89 |
| 3.170. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | 2,71 |
| 3.171. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная квартал 107 в сторону кв. Гагарина, Невского, Титова, Республиканская | 45,09 |
| 3.172. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | 1,60 |
| 3.173. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП 14 С/В | 25,76 |
| 3.174. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | 1,63 |
| 3.175. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 1-7 С/З | 24,90 |
| 3.176. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | 1,05 |
| 3.177. | Реконструкция трубопроводов отопления от ЦТП кот. Лисма | 9,87 |
| 3.178. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | 1,85 |
| 3.179. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 17 С/В | 27,13 |
| 3.180. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | 1,45 |
| 3.181. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от Котельная Кирзавод | 24,93 |
| 3.182. | Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС от ЦТП 2-2 мкр С/З «под ключ» | 1,76 |
| 3.183. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 1,69 |
| 3.184. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 28,86 |
| 3.185. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | 3,86 |
| 3.186. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Осипенко, 35а | 61,23 |
| 3.187. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | 3,21 |
| 3.188. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП База | 37,51 |
| 3.189. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 лет Октября, 54 | 3,90 |
| 3.190. | Реконструкция тепловой сети от кот. 3 мкр. до ЦТП Пр. 50 летОктября, 54 | 52,46 |
| 3.191. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | 4,11 |
| 3.192. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП Пионерская, 41 | 76,83 |
| 3.193. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | 2,10 |
| 3.194. | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. Луховка с заменой на полимерные | 31,09 |
| 3.195. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | 0,76 |
| 3.196. | Реконструкция трубопроводов отопления от кот. п. Зыково с заменой на полимерные | 9,70 |
| 3.197. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | 1,08 |
| 3.198. | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-15А кв. 88 до ТК-12А д/с №40 | 13,49 |
| 3.199. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ввода тепловых сетей на ЦТП | 1,43 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | Выставочный павильон | |
| 3.200. | Реконструкция ввода тепловых сетей на ЦТП Выставочный павильон | 19,73 |
| 3.201. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | 1,31 |
| 3.202. | Реконструкция трубопроводов отопления от ТК-3А до ЦТП Демократическая, 15 | 18,67 |
| 3.203. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | 1,98 |
| 3.204. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от кот. Баня №3 | 23,56 |
| 3.205. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП с заменой насосной группы ЦТП | 2,55 |
| 3.206. | Оптимизация схемы теплоснабжения г.о. Саранск с переключением МКД Московская, 17 на кот. Московская, 48 | 11,16 |
| 3.207. | Реконструкция Организация ОПС на объектах ТС | 8,82 |
| 3.208. | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания ТП МЖК кв. 47-48 | 0,37 |
| 3.209. | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | 0,87 |
| 3.210. | Реконструкция здания Базы Саранских тепловых сетей с заменой кровли | 6,88 |
| 3.211. | Реконструкция ЦТП-1 ТЭЦ-2 с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания | 1,20 |
| 3.212. | Реконструкция ЦТП с переводом на вторую категорию надёжности электроснабжения с монтажом вводного шкафа 0,4 кВ с устройством АВР питания (РТС1-16 шт., РТС2-25 шт., РТС3-14 шт., РТС4-15 шт.) | 103,26 |
| 3.213. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | 1,80 |
| 3.214. | Реконструкция фасадов зданий ЦТП и котельных Саранских тепловых сетей | 22,45 |
| 3.215. | Реконструкция здания ЦТП Советская 63 | 4,34 |
| 3.216. | Реконструкция ЦТП2-1 мкр. С/Зс усилением строительных конструкций | 2,52 |
| 3.217. | Реконструкция ЦТП МЖК КВ.47-48 с усилением стен и конструкций | 4,30 |
| 3.218. | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция ЦТП 2-1 С/З с усилением строительных конструкций | 0,18 |
| 3.219. | Модернизация системы АСКУТЭСаранской ТЭЦ-2 (верхний уровень) | 9,38 |
| 3.220. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети ТМ-7 от 7СК-1б до 7ТК-2 НС-4 | 1,04 |
| 3.221. | Проектно-изыскательские работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей от Котельная 2 мкр-на | 1,79 |
| 3.222. | Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей (4-х трубн.) от ЦТП 8 С/В | 19,78 |
| 3.223. | Проектно-изыскательские работы по Реконструкция здания тёплой стоянки базы СТС с заменой кровли | 0,78 |
| 3.224. | Реконструкция ЦТП с заменой кожухотрубных ВВП на ПП | 260,48 |
| 3.225. | Строительство насосной станции, ТМ-3, Северо-восточное (ш) | 208,23 |
| 3.226. | Реконструкция ЦТП - 1 С/В, б-р Эрьзи, 14а; | 16,81 |
| 3.227. | Реконструкция ЦТП - 1а С/В, ул. Т. Бибиной, 1а | 5,13 |
| 3.228. | Реконструкция ЦТП - 4 С/В, ул. Лихачева, 8а | 10,85 |
| 3.229. | Реконструкция ЦТП - 5 С/В, ул. Сущинского, 1б | 13,82 |
| 3.230. | Реконструкция ЦТП - 6 С/В, ул. Лихачева, 21а | 11,08 |
| 3.231. | Реконструкция ЦТП - 7 С/В, ул. Гожувская, 27б | 16,95 |
| 3.232. | Реконструкция ЦТП - 12 С/В, ул. Сущинского, 12а | 18,74 |
| 3.233. | Реконструкция ЦТП - 12а С/В, ул. Сущинского, 30а | 11,54 |
| 3.234. | Реконструкция ЦТП Роддом №2, ул. Косарева, 122 | 10,70 |
| 3.235. | Реконструкция ЦТП - 2 С/В, ул. Косарева, 90б | 7,27 |
| 3.236. | Реконструкция ЦТП - 11 С/В, пр-т 70 лет Октября, 110а | 19,83 |

Таблица 99

Рейтинг проектов в сфере электроснабжения по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **1 182,34** |
| 1. | **Окупаемость до 7 лет** | **30,11** |
| 1.1. | Строительство электрических сетей (ГКТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: | 21,41 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | РМ, г. Саранск в р-не ул. Юрия Святкина и ул. Тавлинская набережная для электроснабжения объекта: «Школа на 1450 мест в районе ул. Тавлинская набережная, г. Саранск». | |
| 1.2. | Строительство электрических сетей (КЛ-0,4 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, в районе уч. 46А, к.н. 13:23:0901152:505 для электроснабжения объекта: «Нежилое здание по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Полежаева, д. 46А». | 0,73 |
| 1.3. | Строительство электрических сетей (КТП, КЛ-10 кВ), расположенных по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Псковская, 2а для электроснабжения объекта: административно-офисное здание (бизнес-инкубатор «Молодёжный», 2-ой этап строительства) | 7,97 |
| 2. | **Окупаемость от 7 до 15 лет** | **707,25** |
| 2.1. | Строительство электросетевых объектов ТП (КТП) | 92,92 |
| 2.2. | Строительство электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | 3,26 |
| 2.3. | Строительство электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | 1,83 |
| 2.4. | Строительство электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | 19,27 |
| 2.5. | Строительство электросетевых объектов КЛ-0.4 кВ | 0,74 |
| 2.6. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Полежаева и ул. Гагарина. | 27,90 |
| 2.7. | Распределительный пункт 10 кВ, 2 ед., г. Саранск, район ул. Промышленная 1-ая и Лямбирское шоссе | 55,80 |
| 2.8. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Республиканская и ул. Гагарина. | 27,90 |
| 2.9. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район ул. Косарева и Северо-Восточного шоссе. | 27,90 |
| 2.10. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улиц Короленко и Волгоградская. | 27,90 |
| 2.11. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская и пр. 70 лет Октября. | 27,90 |
| 2.12. | Распределительный пункт 10 кВ, 1 ед., г. Саранск, район улицы Севастопольская. | 27,90 |
| 2.13. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 2 ед., городской округ Саранск, п. Пушкино. | 56,00 |
| 2.14. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 3 ед., городской округ Саранск, п. Добровольный. | 84,40 |
| 2.15. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, д. Ивановка. | 28,20 |
| 2.16. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, рп. Луховка. | 56,70 |
| 2.17. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ. 1 ед., городской округ Саранск, с. Горяйновка. | 28,50 |
| 2.18. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 2 ед., городской округ Саранск, п. Озёрный. | 57,00 |
| 2.19. | Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, 1 ед., городской округ Саранск, рп. Ялга | 28,50 |
| 2.20. | Кабельная сеть 10 кВ,12 км, г. Саранск. | 22,91 |
| 2.21. | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, п. Пушкино. | 0,57 |
| 2.22. | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Добровольный. | 0,76 |
| 2.23. | ВЛ 10 кВ, 0,1 км, городской округ Саранск, д. Ивановка. | 0,19 |
| 2.24. | ВЛ 10 кВ, 0,2 км, городской округ Саранск, рп. Луховка. | 0,38 |
| 2.25. | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, с. Горяйновка. | 0,29 |
| 2.26. | ВЛ 10 кВ, 0,3 км, городской округ Саранск, с. Напольная Тавла. | 0,57 |
| 2.27. | ВЛ 10 кВ, 0,4 км, городской округ Саранск, п. Озёрный. | 0,76 |
| 2.28. | ВЛ 10 кВ, 0,15 км, городской округ Саранск, рп. Ялга. | 0,29 |
| 3. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **444,98** |
| 3.1. | Монтаж интеллектуальной системы учета электрической энергии | 23,03 |
| 3.2. | Мероприятия по установке приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | 49,19 |
| 3.3. | Строительство цеха ремонта электрооборудования по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Осипенко, 91 | 40,22 |
| 3.4. | Монтаж оборудования ВОЛС | 0,34 |
| 3.5. | Мероприятия по созданию комплексной системы информационной безопасности электросетевого комплекса филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» | 133,01 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.6. | Модернизация электросетевых объектов ТП (КТП) | 42,51 |
| 3.7. | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-0.4 кВ | 10,51 |
| 3.8. | Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-6-10 кВ | 9,62 |
| 3.9. | Реконструкция электросетевых объектов КЛ-6-10 кВ | 55,29 |
| 3.10. | Модернизация интеллектуальной системы учета электрической энергии | 4,61 |
| 3.11. | Мероприятия по замене приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ | 76,64 |

Таблица 100

Рейтинг проектов в сфере водоснабжения по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **2 104,61** |
| 1. | **Окупаемость до 7 лет** | **495,83** |
| 1.1. | Строительство сетей водоснабжения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска | 17,33 |
| 1.2. | Водопровод, 18,0 км, г. Саранск | 90,00 |
| 1.3. | Водопровод, 5,0 км, д. Танеевка | 25,00 |
| 1.4. | Водопровод, 9,5 км, п. Добровольный | 47,50 |
| 1.5. | Водопровод, 3,5 км, п. Озёрный | 17,50 |
| 1.6. | Водопровод, 7,2 км, п. Пушкино | 36,00 |
| 1.7. | Водопровод, 6,5 км, рп. Луховка | 32,50 |
| 1.8. | Водопровод, 5,5 км, с. Горяйновка | 27,50 |
| 1.9. | Водопровод, 4 км, с. Грибоедово | 20,00 |
| 1.10. | Водопровод,7 км, с. Куликовка | 35,00 |
| 1.11. | Водопровод, 5 км, с. Макаровка | 25,00 |
| 1.1. | Водопровод, 11 км, с. Напольная Тавла | 55,00 |
| 1.2. | Водопровод, 4,5 км, с. Ивановка | 22,50 |
| 1.3. | Водопровод, 9 км, рп. Николаевка | 45,00 |
| 2. | **Окупаемость от 7 до 15 лет** | **84,00** |
| 2.1. | Сивинский водозаборный узел, 60,0 тыс. куб. м/сут. | 64,00 |
| 2.2. | Артезианская скважина, 1 объект, с. Монастырское | 10,00 |
| 2.3. | Артезианская скважина, 1 объект, с. Напольная Тавла | 10,00 |
| 3. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **1 524,77** |
| 3.1. | Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут | 40,00 |
| 3.2. | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км | 290,00 |
| 3.3. | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км | 56,00 |
| 3.4. | Водовод от ВНС 2-го подъёма Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъёма ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км | 225,00 |
| 3.5. | Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д = 225 мм, 5,4 км | 54,00 |
| 3.6. | Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка | 25,00 |
| 3.7. | Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км | 20,00 |
| 3.8. | Водопровод от ВНС 2-го подъёма городского участка Сурского водозабора до ВНС рп. Луховка, Д = 225 мм, 8,5 км | 85,00 |
| 3.9. | Кольцевой водопровод Д = 225 мм, 3,6 км, ул. Красная, ул. Садовая от водовода Д = 450 мм по ул. Севастопольская (пойма р. Тавла) до пересечения а/д Саранск-Кочкурово и а/д на с. Булгаково | 36,00 |
| 3.10. | Реконструкция водопровода диаметром 315 мм по ул. Рабочая (на участке от ул. Коммунистическая до ул. Советская) | 8,25 |
| 3.11. | Реконструкция водопровода диаметром 225 мм по ул. Миронова (на участке от ж/д №1 до ул. Н. Эркая) | 3,57 |
| 3.12. | Повысительная насосная станция, 10 тыс. куб. м/сут | 40,00 |
| 3.13. | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС Октябрьского водозабора 2Д – 630 мм, 29,0 км | 290,00 |
| 3.14. | Водовод от ВНС 2-го подъёма ПВЗ до ВНС 3-го подъёма, Д = 800 мм, 5,6 км | 56,00 |
| 3.15. | Водовод от ВНС 2-го подъёма Руднянского водозабора до ВНС 2-го подъёма ПВЗ, Д = 800 мм, 22,5 км | 225,00 |
| 3.16. | Водопроводные сети От ВНС Октябрьского водозабора до ВНС рп. Николаевка, Д | 54,00 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | = 225 мм, 5,4 км | |
| 3.17. | Водопроводная насосная станция 2-го подъёма, 1 объект, рп. Николаевка | 25,00 |
| 3.18. | Водовод от ВНС рп. Николаевка до ВНС рп. Ялга, Д = 225 мм, 2,0 км | 20,00 |
| 3.19. | Водовод от 2-го до 3-го подъёма и ВНС №7 в г.о. Саранск | 681,96 |

Таблица 101

Рейтинг проектов в сфере водоотведения по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **4 257,04** |
| 1. | **Окупаемость до 7 лет** | **215 878,89** |
| 1.1. | Строительство сетей водоотведения для комплексной застройки многоэтажными жилыми домами на участке между ул. Волгоградская и автомобильной дорогой на с. Кочкурово (в районе реки Тавла) г. Саранска | 4,71 |
| 1.2. | Уличные канализационные сети, 4 км, п. им. Ю. Гагарина | 20,00 |
| 1.3. | Уличные канализационные сети, 5,5 км, с. Горяйновка | 27,50 |
| 1.4. | Уличные канализационные сети, 6 км, квартал ул. Полежаева, пер. Чернышевского, ул. Кутузова, ул. Заводская | 30,00 |
| 1.5. | Уличные канализационные сети, 4 км, п. ТЭЦ-2 | 20,00 |
| 1.6. | Канализационные сети, 7 км, п. Добровольный | 35,00 |
| 1.7. | Канализационные сети, 5,7 км, с. Напольная Тавла | 28,50 |
| 1.8. | Канализационные сети, 3,5 км, д. Ивановка | 17,50 |
| 1.9. | Канализационные сети, 6,5 км, рп. Луховка | 32,50 |
| 1.10. | Канализационные сети, 2,7 км, п. Озёрный | 13,50 |
| 1.11. | Канализационные сети, 5 км, с. Танеевка | 25,00 |
| 1.12. | Канализационные сети самотёчные 4 км, напорные 1,5 км, КНС 1 ед., с. Грибоедово | 47,50 |
| 1.13. | Канализационные сети, 6 км, с. Зыково | 30,00 |
| 1.14. | Канализационные сети, 7 км, с. Куликовка | 35,00 |
| 1.15. | Канализационные сети самотёчные 5 км, напорные 1 км, КНС 1 ед., с. Макаровка | 45,00 |
| 2. | **Окупаемость от 7 до 15 лет** | **133,74** |
| 2.1. | Канализационная насосная станция, 1 объект, рп. Луховка | 16,87 |
| 2.2. | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Горяйновка | 16,87 |
| 2.3. | Канализационная насосная станция, 1 объект, на ул. Гагарина в районе р. Саранка | 20,00 |
| 2.4. | Канализационная насосная станция, 1 объект, п. Пушкино | 20,00 |
| 2.5. | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Монастырское | 20,00 |
| 2.6. | Канализационная насосная станция, 1 объект, д. Полянки | 20,00 |
| 2.7. | Канализационная насосная станция, 1 объект, с. Зыково | 20,00 |
| 3. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **3 626,59** |
| 3.1. | Строительство завода сжигания осадка сточных вод на ОСК | 975,00 |
| 3.2. | Канализационный коллектор, самотёчный, 5,6 км, рп. Николаевка от малоэтажной застройки до камеры гашения по ул. Ленина | 28,00 |
| 3.3. | 2 напорных коллектора, 1 км, рп. Ялга от КНС до КНС № 8 | 5,00 |
| 3.4. | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | 10,00 |
| 3.5. | Канализационный коллектор, напорный, 0,7 км, от КНС д. Горяйновка до а/д Саранск – Кочкурово | 3,50 |
| 3.6. | Канализационный коллектор, самотёчный, 2 км, от камеры гашения в д. Ивановка до КНС рп. Луховка | 10,00 |
| 3.7. | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, от северо-западной части с. Макаровка в КНС многоэтажной жилой застройки в пойме р. Тавла | 15,00 |
| 3.8. | Канализационный коллектор, самотёчный, 8 км, по п. Добровольный до самотёчного коллектора от ОАО «СанИНБЕВ» до КНС № 8 | 40,00 |
| 3.9. | Канализационный коллектор, самотёчный, 3 км, вдоль р. Саранка от станции юннатов до ул. Гагарина | 15,00 |
| 3.10. | Канализационный коллектор, напорный, 0,3 км, от КНС по ул. Гагарина до коллектора по ул. Мичурина | 1,50 |
| 3.11. | Канализационный коллектор, самотёчный, 1,5 км, по ул. Саранская от ул. Титова до ул. Маринина | 7,50 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 3.12. | Канализационный коллектор, самотёчный, Д = 225 мм, 3,5 км, по п. Пушкино до КНС п. Пушкино | 17,50 |
| 3.13. | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 0,8 км, от КНС п. Пушкино до коллектора № 1 по ул. Ленина рп. Николаевка | 4,00 |
| 3.14. | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2 км, с. Монастырское | 10,00 |
| 3.15. | Канализационный коллектор, напорный, Д = 160 мм, 2 км, от КНС с. Монастырское до КНС школы в п. Зыково | 10,00 |
| 3.16. | Канализационный коллектор, самотёчный Д = 160 мм, 2,2 км, д. Полянки до КНС д. Полянки | 11,00 |
| 3.17. | Канализационный коллектор, напорный Д = 110 мм, 1,4 км, от КНС д. Полянки до КОС п. Зыково | 7,00 |
| 3.18. | Разработка проектных работ по объекту: «Рекультивация 26 иловых площадок на объекте: Городские очистные сооружения г. Саранска» | 4,17 |
| 3.19. | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 500 мм по ул. Терешковой (на участке от ул. Ботевградская до КРЦ «Киномакс-Победа») | 24,02 |
| 3.20. | Реконструкция самотёчного канализационного коллектора диаметром 315 мм (на участке от ж/д №52 по пр.50 лет Октября до ул. Фурманова) | 5,12 |
| 3.21. | Реконструкция существующего оборудования ОСК I и II очереди строительства | 2 104,04 |
| 3.22. | Реконструкция участка самотечного канализационного коллектора № 4 (от ул. Победы до пр. 60 лет Октября) в г.о Саранск | 89,10 |
| 3.23. | Реконструкция одной нитки напорного канализационного коллектора № 4 (протяженностью 2700 м/п) в г.о Саранск | 106,70 |
| 3.24. | Реконструкция (модернизация) очистных сооружений канализации (мощность 225 000 м3/сутки) на территории г.о. Саранск | 123,45 |

Таблица 102

Рейтинг проектов в сфере газоснабжения по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **109,13** |
| 1. | **Окупаемость до 7 лет** | **109,13** |
| 1.1. | Межпоселковый газопровод, 9,2 км, юго-восточная часть городского округа Саранск от рп. Ялга до рп. Луховка | 58,72 |
| 1.2. | Распределительный газопровод высокого давления, 0,1 км, г. Саранск, площадка 1.24 | 0,64 |
| 1.3. | Распределительный газопровод высокого давления, 1,0 км, г. Саранск, площадка 1.25 | 6,38 |
| 1.4. | Распределительный газопровод высокого давления, 2,54 км, п. Добровольный, площадка 5.1 | 16,21 |
| 1.5. | Распределительный газопровод высокого давления, 0,17 км, п. Пушкино, площадка 6.1 | 1,08 |
| 1.6. | Распределительный газопровод высокого давления, 0,3 км, п. Пушкино, площадка 6.2 | 1,91 |
| 1.7. | Распределительный газопровод высокого давления, 0,37 км, с. Горяйновка, площадка 10.2 | 2,36 |
| 1.8. | Распределительный газопровод высокого давления, 1,25 км, с. Напольная Тавла, площадка 11.1 | 7,98 |
| 1.9. | Распределительный газопровод высокого давления, 1,67 км, п. Озёрный, площадка 7.1 | 10,66 |
| 1.10. | Распределительный газопровод высокого давления, 0,5 км, рп. Луховка, площадка 8.1 | 3,19 |

Таблица 103

Рейтинг проектов в сфере отведенияповерхностных стоков по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **213,67** |
| 1. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **213,67** |
| 1.1. | Канализационные сети самотёчные, 75,0 км, городской округ Саранск | 10,55 |
| 1.2. | Канализационные сети напорные, 10,0 км, городской округ Саранск | 3,18 |

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| 1.3. | Канализационные насосные станции, 11 объектов, городской округ Саранск | 17,65 |
| 1.4. | Очистные сооружения дождевого стока, 9 объектов, городской округ Саранск | 182,28 |

Таблица 104

Рейтинг проектов в сфере обращения с ТКО по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **550,27** |
| 1. | **Окупаемость от 7 до 15 лет** | |
| 1.1. | Линия компостирования органической фракции ТКО в ГО Саранск | 550,27 |

Таблица 105

Рейтинг прочих проектов по оценочной окупаемости

| № п/п | Проекты по рейтингу | Сумма, млн. руб. |
|---|---|---|
| | **ИТОГО** | **920,88** |
| 1. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **674,36** |
| 1.2. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта). | 167,31 |
| 1.3. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоотведения" (корректировка проекта) | 224,80 |
| 1.4. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (2 этап строительства). Сети водоснабжения" (корректировка проекта) | 170,77 |
| 1.5. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Добровольный г.о. Саранск. Сети водоснабжения | 53,55 |
| 1.6. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в п. Пушкино г.о. Саранск. Сети водоснабжения | 57,93 |
| 1.7. | Инженерные сети для индивидуальных жилых домов в р.п. Николаевка г.о. Саранск (1 этап строительства). Сети водоснабжения (корректировка проекта). | 167,31 |
| 2. | **Окупаемость свыше 15 лет** | **246,52** |
| 2.1. | Содержание сетей ливневой и дренажной канализации, водоотводных труб и канав | 6,33 |
| 2.2. | Техническое обслуживание газопроводов (в пределах компетенции КУ ГО Саранск "Дирекция коммунального хозяйства и благоустройства") | 0,77 |
| 2.3. | Содержания сетей наружного освещения | 179,14 |
| 2.4. | Сбор и вывоз твёрдых коммунальных и приравненных к ним коммерческих отходов с площадок, расположенных на въездах в городской округ Саранск | 48,33 |
| 2.5. | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 1,25 |
| 2.6. | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МДОУ на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 1,38 |
| 2.7. | Замена устаревших узлов учёта энергоресурсов в МУК на новые, совместимые с АСКУПЭ (первый уровень внедрения) | 0,21 |
| 2.8. | Внедрение в МОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,75 |
| 2.9. | Внедрение в МДОУ АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,63 |
| 2.10. | Внедрение в МУК АСКУПЭ (второй уровень внедрения) с разработкой проектно-сметной документации и предоставление для установленных систем Интернет-услуги и услуги центрального диспетчерского пункта | 0,13 |
| 2.11. | Ежегодное техническое обслуживание в МОУ приборов теплоучёта и их поверка | 3,25 |
| 2.12. | Ежегодное техническое обслуживание в МДОУ приборов теплоучёта и их поверка | 3,75 |
| 2.13. | Ежегодное техническое обслуживание в МУК приборов теплоучёта и их поверка | 0,60 |

Система инженерного обеспечения города нуждается в постоянном развитии и совершенствовании. Реконструкция с применением новых материалов, технологий

и оборудования для получения нового качества в системах инженерного обеспечения на сетях и сооружениях более эффективна, чем проведение ремонтно-восстановительных работ.

В качестве основных источников финансирования инвестиционных проектов выступают: амортизация и прибыль в составе необходимой валовой выручки, плата за подключение к инженерным сетям, целевые бюджетные средства, а также средства частных инвесторов на условиях концессии.

Возможный объём финансирования инвестиционных проектов за счёт амортизации и прибыли определяется предельным уровнем тарифов организаций коммунального комплекса, а также мероприятиями по переоценке основных фондов. Финансирование инвестиционных проектов по подключению к инженерным сетям в рамках индивидуальных проектов покрывается платой за подключение, в отношении «льготной категории потребителей» – за счёт включения выпадающих доходов в состав необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования в части непокрываемой «льготной» платой.

Оценка достаточности прогнозируемых уровней тарифов для финансирования инвестиционных проектов приведена в таблице 106.

Таблица 106

Оценка достаточности прогнозируемых уровней тарифов для финансирования инвестиционных проектов Программы

| № п/п | Наименование коммунальной системы/организации | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.** | **ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| **1.1.** | **Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости:* | *млн.руб.* | *2549,6* | *2292,6* | *2384,3* | *2479,7* | *2578,9* | *2682,1* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | *41,6* | *133,8* | *139,2* | *144,7* | *150,5* | *156,5* | *2195,4* |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | *-98,5* | *-126,4* | *-131,5* | *-136,7* | *-142,2* | *-147,9* | *-2074,1* |
| | Оценка размера платы за подключение | млн. руб. | *1,0* | *1,0* | *1,1* | *1,1* | *1,2* | *1,2* | *17,1* |
| **1.1.1.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | ***0,0*** | ***0,0*** | ***634,7*** | ***581,3*** | ***685,4*** | ***344,8*** | ***7169,1*** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | | *0,0* | *634,7* | *581,3* | *391,6* | *344,8* | *4015,6* |
| | – прибыль | млн. руб. | | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* |
| | – плата за подключение | млн. руб. | | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *293,8* | *0,0* | *3153,5* |
| **1.1.2.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | ***-55,9*** | ***8,4*** | ***-626,0*** | ***-572,1*** | ***-675,9*** | ***-334,9*** | ***-7030,8*** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | *42,6* | *134,8* | *-494,5* | *-435,4* | *-827,5* | *-187,0* | *-8110,1* |
| | – прибыль | млн. руб. | *-98,5* | *-126,4* | *-131,5* | *-136,7* | *-142,2* | *-147,9* | *-2074,1* |
| | – плата за подключение | млн. руб. | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *0,0* | *293,8* | *0,0* | *3153,5* |
| **1.1.3.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | | | ***0,01*** | ***0,02*** | ***0,01*** | ***0,03*** | ***0,02*** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | | | *0,22* | *0,25* | *0,38* | *0,45* | *0,55* |
| | – прибыль | | | | | | | | |
| | – плата за подключение | | | | | | *0,00* | | *0,01* |
| **2.** | **ВОДОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| **2.1.** | **МП «Саранскгорводоканал»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости* | *млн. руб.* | *452,9* | *481,9* | *501,2* | *521,3* | *542,1* | *563,8* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | 24,4 | 27,2 | 28,3 | 29,4 | 30,6 | 31,8 | 446,4 |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | -34,5 | -54,3 | -56,5 | -58,7 | -61,1 | -63,5 | -890,8 |
| | Оценка размера платы за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 34,1 |
| **2.2.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | **3,0** | **0,0** | **19,9** | **64,4** | **139,9** | **35,9** | **446,6** |
| | *в том числе:* | млн. руб. | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 19,9 | 33,3 | 111,2 | 29,7 | 264,9 |
| | – прибыль | млн. руб. | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 31,2 | 28,8 | 6,3 | 181,8 |
| **2.3.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | **-11,1** | **-25,0** | **-45,9** | **-91,5** | **-168,0** | **-65,2** | **-856,9** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 21,4 | 29,3 | 10,5 | -63,9 | -135,7 | -7,9 | -147,8 |
| | – прибыль | млн. руб. | -34,5 | -54,3 | -56,5 | -58,7 | -61,1 | -63,5 | -890,8 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 31,2 | 28,8 | 6,3 | 181,8 |
| **2.4.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | **-2,70** | | **-1,31** | **-0,42** | **-0,20** | **-0,81** | **-0,92** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | | | 1,42 | 0,88 | 0,28 | 1,07 | 1,69 |
| | – прибыль | | -34,48 | | | | | | |
| | – плата за подключение | | 1,00 | | | 0,07 | 0,08 | 0,39 | 0,19 |
| **3.** | **ВОДООТВЕДЕНИЕ** | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование коммунальной системы/организации | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **3.1.** | **МП «Саранскгорводоканал»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости* | *млн. руб.* | *308,4* | *515,7* | *536,3* | *557,8* | *580,1* | *603,3* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | 10,2 | 197,9 | 205,8 | 214,0 | 222,6 | 231,5 | 3246,6 |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | -70,5 | -272,2 | -283,1 | -294,4 | -306,2 | -318,5 | -4466,9 |
| | Оценка размера платы за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 34,1 |
| **3.2.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | **3,0** | **0,0** | **23,3** | **60,6** | **50,7** | **77,1** | **1431,5** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 23,3 | 38,2 | 19,0 | 41,4 | 1197,7 |
| | – прибыль | млн. руб. | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 22,4 | 31,7 | 35,7 | 233,8 |
| **3.3.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | **-61,3** | **-72,3** | **-98,5** | **-138,8** | **-132,0** | **-161,6** | **-2617,6** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 7,2 | 199,9 | 184,6 | 133,3 | 142,6 | 121,2 | 1615,5 |
| | – прибыль | млн. руб. | -70,5 | -272,2 | -283,1 | -294,4 | -306,2 | -318,5 | -4466,9 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 22,4 | 31,7 | 35,7 | 233,8 |
| **3.4.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | **-19,44** | | **-3,23** | **-1,29** | **-1,60** | **-1,10** | **-0,83** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | | | 8,83 | 5,61 | 11,71 | 5,59 | 2,71 |
| | – прибыль | | -70,48 | | | | | | |
| | – плата за подключение | | 1,00 | | | 0,10 | 0,07 | 0,07 | 0,15 |
| **4.** | **ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| **4.1.** | **МП ГО Саранск «Горсвет»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости* | *млн. руб.* | *143,3* | *149,0* | *155,0* | *161,2* | *167,6* | *174,3* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | 19,2 | 14,9 | 15,5 | 16,2 | 16,8 | 17,5 | 125,4 |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | -12,2 | -13,4 | -13,9 | -14,5 | -15,1 | -15,7 | -112,5 |
| | Оценка размера платы за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 17,5 |
| **4.2.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | **3,0** | **0,0** | **74,6** | **117,0** | **141,6** | **58,8** | **150,9** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 2,0 | 0,0 | 37,3 | 58,5 | 70,8 | 29,4 | 75,4 |
| | – прибыль | млн. руб. | 1,0 | 0,0 | 21,3 | 33,4 | 40,5 | 16,8 | 43,1 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 16,0 | 25,1 | 30,3 | 12,6 | 32,3 |
| **4.3.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | **6,0** | **3,6** | **-70,8** | **-113,1** | **-137,6** | **-54,5** | **-120,5** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 16,2 | 14,9 | -59,0 | -100,9 | -124,8 | -41,3 | -25,4 |
| | – прибыль | млн. руб. | -12,2 | -13,4 | -13,9 | -14,5 | -15,1 | -15,7 | -112,5 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 17,5 |
| **4.4.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | **2,99** | | **0,05** | **0,03** | **0,03** | **0,07** | **0,20** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | 9,59 | | 0,42 | 0,28 | 0,24 | 0,60 | 1,66 |
| | – прибыль | | -12,21 | | -0,65 | -0,43 | -0,37 | -0,93 | -2,61 |
| | – плата за подключение | | | | 0,14 | 0,09 | 0,08 | 0,19 | 0,54 |
| **5.** | **ГАЗОСНАБЖЕНИЕ** | | | | | | | | |
| **5.1.** | **АО «Газпром газораспределение Саранск»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости* | *млн. руб.* | *1190,7* | *1383,7* | *1439,1* | *1496,6* | *1556,5* | *1618,8* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | 152,7 | 156,4 | 162,6 | 169,1 | 175,9 | 182,9 | 1312,3 |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | -26,5 | 94,3 | 98,0 | 102,0 | 106,0 | 110,3 | 791,2 |
| | Оценка размера платы за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 17,5 |
| **5.2.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **7,0** | **8,1** | **8,1** | **27,2** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,1 | 8,1 | 0,0 |
| | – прибыль | млн. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | | 0,0 | 0,0 | 7,0 | 0,0 | 0,0 | 27,2 |
| **5.3.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | **128,2** | **252,7** | **262,8** | **266,3** | **276,2** | **287,5** | **2093,8** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 152,7 | 156,4 | 162,6 | 162,1 | 167,8 | 174,8 | 1285,2 |
| | – прибыль | млн. руб. | -26,5 | 94,3 | 98,0 | 102,0 | 106,0 | 110,3 | 791,2 |
| | – плата за подключение | млн. руб. | 2,0 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 17,5 |
| **5.4.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | | | | **38,94** | **35,07** | **36,48** | **78,01** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | | | | | 21,70 | 22,57 | |
| | – прибыль | | | | | | | | |
| | – плата за подключение | | | | | 0,32 | | | 0,64 |
| **6.** | **ТКО** | | | | | | | | |
| **6.1.** | **ООО «РЕМОНДИС Саранск»** | | | | | | | | |
| | *Оценка себестоимости* | *млн. руб.* | *782,55* | *841,59* | *875,25* | *910,26* | *946,67* | *984,54* | |
| | Оценка размера амортизации | млн. руб. | 3,728 | 0,767 | 0,797 | 0,829 | 0,862 | 0,897 | 6,434 |
| | Оценка размера прибыли | млн. руб. | 1,6 | -10,9 | -11,3 | -11,8 | -12,2 | -12,7 | -91,3 |

| № п/п | Наименование коммунальной системы/организации | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **6.2.** | **Плановые источники финансирования ИП** | **млн. руб.** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **10,0** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | – прибыль | млн. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **6.3.** | **Резерв (+), недостаток (-) тарифных источников финансирования** | **млн. руб.** | **5,3** | **-10,1** | **-10,5** | **-10,9** | **-11,4** | **-11,8** | **-84,8** |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | млн. руб. | 3,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 6,4 |
| | – прибыль | млн. руб. | 1,6 | -10,9 | -11,3 | -11,8 | -12,2 | -12,7 | -91,3 |
| **6.4.** | **Коэффициент покрытия затрат на реализацию ИП тарифными источниками (k)** | **k>=1 - достаточно; k<1 - не достаточно** | | | | | | | |
| | *в том числе:* | | | | | | | | |
| | – амортизация | | | | | | | | |
| | – прибыль | | | | | | | | |

Сценарными условиями и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 годаопределено, что сдерживать рост цен на услуги будет сохранение уровня индексации регулируемых тарифов в коммунальном секторе на уровне 2020 г. Рост тарифов на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, как и предельные индексы изменения платы граждан за коммунальные услуги в 2022-2035 годах, сохранятся на уровне, предусмотренном принятымпрогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года с ориентацией на уровень инфляции. Технико-экономическими параметрами Программы допускается соответствующий рост тарифов на коммунальные услуги для населения по данным периодам с дальнейшей экстраполяцией их роста до 2035 годы в размере – 1,04 ежегодно. К основным тарифным составляющим, являющимся одновременно источниками финансирования инвестиционных проектов Программы, относится амортизация и прибыль регулируемых организаций. При увеличении тарифов на коммунальные услуги в пределах вышеуказанных темпов допустим рост текущих размеров амортизации и прибыли регулируемых организаций соответствующим образом. В табл. 106 представлено сопоставление размеров плановой амортизации и прибыли с необходимыми объёмами финансирования инвестиционных проектов в разрезе этапов реализации Программы. Оценочная величина покрытия тарифом (тарифными составляющими) затрат на реализацию инвестиционных проектов (k) выражается следующим аналитическим коэффициентом:

$$k = (A_{\text{ро}} + \text{Пр}_{\text{ро}})/\text{З}_{\text{ип}}$$

где:$A_{\text{ро}}$ – плановая величина амортизации регулируемой организации за год;

$\text{Пр}_{\text{ро}}$ – плановая величина прибыли регулируемой организации за год;

$\text{З}_{\text{ип}}$ – совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов регулируемой организации за счёт собственных источников финансирования за год.

При $k >= 1$ – величина тарифной составляющей является достаточной для финансирования инвестиционных проектов; при $k < 1$ – величина тарифной составляющей является недостаточной для финансирования инвестиционных проектов организации.

В отношении регулируемых организаций, которые реализуют плановые мероприятия в период до 2040 года, рассчитаны следующие значения параметра (*k)*:

1) Филиал «Мордовский» ПАО «Т Плюс» – в части теплоснабжения на протяжении всего периода реализации Программы стабильно меньше 1. Недостаток собственных средств при финансировании проектов может быть частично компенсированза счёт платы за подключение. Также возможно подключение средств бюджета и частных инвестиций.Одной из причин нехватки средств – ограничение в виде устанавливаемой и контролируемой величины платы за подключение.
2) МП «Саранскгорводоканал» в части оказания услуг водоснабжения – на протяжении 2022-2035 гг., *(k)*будет в целом стабильно ниже 1.Частично можно использовать плату за подключение – она наиболее стабильна на протяжении программы и преимущественно >1,

а также амортизационные отчисления (в первые годы Программы). Дополнительно можно рекомендовать привлечение дополнительных источников финансирования, включая муниципально-частное партнёрство.

3) МП «Саранскгорводоканал» в части оказания услуг водоотведения –показывает в целом похожие с водоснабжением значения. При этом плата за присоединение и амортизационные отчисления здесь могут быть стабильно основными источниками финансирования мероприятий программы.
4) МП ГО Саранск «Горсвет» - *(k)* на протяжении всего периода реализации Программы – меньше 1. Собственных средств недостаточно для реализации заложенных мероприятий. Необходимо привлечение денежных средств из внешних источников.
5) АО «Газпром газораспределение Саранск» – *(k)* на протяжении всего периода реализации Программы – больше 1. Собственных средств будет достаточно для реализации заложенных мероприятий.
6) ООО «РЕМОНДИС Саранск»–предусматривается частное финансирование.В связи с этим учёт(k) не имеет значения.

В качестве источников (способов) покрытия дефицита могут выступать: корректировка состава, а также плановых сумм финансирования инвестиционных проектов (уточнение проектов, замена другими проектами, уточнение их сметной стоимости и др.), переоценка основных средств организации в соответствии с еёучётной политикой с целью приведения стоимости основных средств к текущей рыночной цене и увеличения плановой суммы амортизационных отчислений, а также перераспределение плановых сумм финансирования по источникам – амортизация, прибыль, плата за подключение – на другие источники финансирования: бюджетные средства, средства частных инвесторов (МЧП) или заёмные средства.

Оценка минимального объёма бюджетных средств, возможных к направлению на финансирование развития систем коммунальной инфраструктуры, финансирования мероприятий по созданию условий для развития коммунального хозяйства и повышения качества коммунальных услуг в ГО Саранскпроведена с 2020 года.

Оценка минимальной величины расходов бюджета ГО Саранск, направляемых на развитие систем коммунальных инфраструктуры приведена в таблице 107.

Таблица 107

Оценка минимальной величины расходов бюджета ГО Саранск, направляемых на развитие систем коммунальной инфраструктуры[21]

| Наименование коммунальной системы/организации | Ед. изм. | 2019 | Периоды | | | | | 2025-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | |
| Бюджетные средства ГО Саранск, направляемые на реализацию мероприятий в сфере коммунального хозяйства | млн. руб. | 1179,5 | 1375,0 | 1939,8 | 664,2 | 571,9 | 488,8 | 6856,0 |

[21]2019 год - решениеСовета депутатов городского округа Саранск «Об утверждении отчёта об исполнении бюджета городского округа Саранск за 2019 год» от 10.09.2020 № 312; 2020 год - решениеСовета депутатов городского округа Саранск «Об утверждении отчёта об исполнении бюджета городского округа Саранск за 2020 год» от 17.05.2021 № 359;2021 год - решениеСовета депутатов городского округа Саранск «Об утверждении отчёта об исполнении бюджета городского округа Саранск за 2021 год» от 17.05.2022 № 64;
2022-2024 гг. - решениеСовета депутатов городского округа Саранскот 30.12.2021 № 36 «О бюджете городского округа Саранск на 2022 год ина плановый период 2023 и 2024 годов». 2025-2035 гг. – расчётный показатель с учётом индекса инфляции.

## 17. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019-2023 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ.

Таблица 108

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

| Субъект Российской Федерации | Средний индекс по субъекту Российской Федерации (процентов) | | | Предельно допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям (процентов) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | первое полугодие 2019 г. | второе полугодие 2019 г. | на 2020-2023 годы определяется по формуле $Ипц_{g-1} \times K_g + L - \Delta + K_{тэр}^{суб}$, где L принимается равным следующим значениям: | первое полугодие 2019 г. | второе полугодие 2019 г. | 2020-2023 годы |
| Республика Мордовия | 1,7 | 2 | -0,4 | 0 | 2 | 2 |

Постановлением Правительства Республики Мордовия устанавливаются уровни сумм, вносимых населением за коммунальные услуги на территории в том числе ГО Саранск.

Таблица 109

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

| Наименование муниципальных образований в Республике Мордовия | Период регулирования | 2020 год[22] | | | 2021 год[23] | | | 2022 год[24] | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | на одного члена семьи для семей из 3 и более чел. (18 кв. м/на члена семьи) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) | на одного члена семьи для семей различной численности (18 кв. м) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) | на одного члена семьи для семей различно численности (18 кв. м) | на одного члена семьи для семей из 2 чел. (21 кв. м/на члена семьи) | на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м) |
| ГО Саранск | Для нанимателей жилого фонда | 2066,03 | 2271,29 | 3015,90 | 2078,87 | 2279,95 | 3002,13 | 2110,37 | 2316,70 | 3059,88 |
| | Для собственников с уплатой вноса на капремонт | 2052,89 | 2255,96 | 2991,81 | 2067,71 | 2266,93 | 2981,67 | 2106,23 | 2311,87 | 3052,29 |
| | Для собственников без уплаты вноса на капремонт | 1909,99 | 2089,22 | 2729,79 | 1913,45 | 2086,96 | 2698,86 | 1928,93 | 2105,02 | 2727,24 |
| | Для ИЖС | 1557,92 | 1724,03 | 2312,07 | 1688,67 | 2015,31 | 2520,90 | 1688,67 | 2015,31 | 2520,90 |

[22] Постановление Правительства Республики Мордовия от 20.02.2020 № 125 (изложено в редакции постановления Правительства Республики Мордовия от 17.08.2020 № 480).
[23] Постановление Правительства Республики Мордовия от 19.04.2021 № 169 (изложено в редакции постановления Правительства Республики Мордовия от 04.10.2021№ 478)
[24] Постановление Правительства Республики Мордовия от 04.2022 № 338.

Указом Главы Республики Мордовия от 13.12.2021 №389-УГ установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для ГО Саранск на 2022 г.:

- Первое полугодие – 0;
- Второе полугодие – 7,0;

Прогнозные темпы изменения тарифов на коммунальные услуги согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- в первом полугодии 2022 г. к декабрю 2021 г. – 0 %;
- во втором полугодии 2022 г. к декабрю 2021 г.: газоснабжение – 3 %;
- электрическая энергия – 5 %;

Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов определены размеры индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (по июлю месяцу): 1,040.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-правовыми актами:

а) Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 12.12.2019 № 165«Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях для населения на территории Республики Мордовия».

Таблица 110

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях для населения, проживающего в многоквартирных и жилых домах на территории Республики Мордовия с 1 января 2020 года

| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) | | |
|---|---|---|---|
| | многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков, монолита | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1 | 0,0381 | 0,0331 | 0,0346 |
| 2 | 0,0294 (кроме Лямбирского, Рузаевского муниципальных районов Республики Мордовия) | 0,0283 | 0,0295 (кроме Лямбирского, Рузаевского муниципальных районов Республики Мордовия) |
| 3-4 | 0,0262 | 0,0251 | - |
| 5-9 | 0,0232 | 0,0214 | - |
| 10 | 0,0204 | 0,0205 | - |
| 11 | - | 0,0233 | - |
| 12 | 0,0233 | - | - |
| 13 | - | 0,0233 | - |
| 14 | 0,0233 | - | - |
| 15 | - | - | - |
| 16 и более | 0,0233 | 0,0231 | - |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 1 | - | - | - |
| 2 | 0,0270 | - | - |
| 3 | 0,0235 | - | - |
| 4-5 | 0,0200 | 0,0183 | - |
| 6-7 | 0,0190 | - | - |
| 8 | 0,0200 | - | - |
| 9 | 0,0217 | 0,0188 | - |
| 10 | 0,0219 | 0,0185 | - |
| 11 | - | - | - |
| 12 и более | 0,0224 | 0,0173 | - |

б) Приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 18.09.2012 № 8«Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме для населения, проживающего на территории республики Мордовия».

Таблица 111

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях для населения, проживающего в многоквартирных домах и жилых домах на территории Республики Мордовия

| № п/п | Описание степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома | Норматив потребления коммунальной услуги: | | |
|---|---|---|---|---|
| | | в жилых помещениях, куб. метров на 1 человека в месяц | | |
| | | горячее водоснабжение | холодное водоснабжение | отведение сточных вод |
| 1. | Многоквартирные дома и жилые дома при наличии централизованного холодного и горячего водоснабжения, канализации: | | | |
| 1.1. | - с полным набором сантехнического оборудования (мойка кухонная, раковина,туалет, ванна и душ); | 3,19 | 4,93 | 8,12 |
| 1.2. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, туалетом, ванной; | 2,44 | 3,85 | 6,29 |
| 1.3. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, туалетом, душевыми кабинами; | 3,19 | 4,93 | 8,12 |
| 1.4. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, без ванн и душа. | 1,46 | 3,13 | 4,50 |
| 2 | Общежития и многоквартирные дома коридорного, гостиничного и секционного типа, при наличии централизованного холодного и горячего водоснабжения и канализации: | | | |
| 2.1. | - оборудованные душем, без кухни на этаже; | 1,70 | 1,95 | 3,65 |
| 2.2. | - оборудованные душем, с кухней на этаже; | 2,80 | 2,68 | 5,48 |
| 2.3. | - оборудованные ванной без душа; | 2,22 | 4,77 | 6,99 |
| 2.4. | - оборудованные ванной и душем, с кухнями в секции; | 3,19 | 4,93 | 8,12 |
| 2.5. | - не оборудованные ванной и душем, с кухнями в секции. | 2,04 | 2,71 | 4,75 |
| 3. | Общежития и многоквартирные дома коридорного, гостиничного и секционного типа, при наличии централизованного холодного водоснабжения и канализации. | - | 2,74 | 2,74 |
| 4. | Многоквартирныедомаи жилые дома сцентрализованнойсистемой холодноговодоснабжения,канализацией, сгазовымиколонкамиилибыстродействующимиэлектрическимиводонагревателями(накопительныеи проточные)иполнымнаборомсантехническогооборудования(мойкакухонная, раковина,туалет,ваннаи(или)душ). | - | 6,99 | 6,99 |
| 5.1. | Многоквартирныедомаижилыедоманеблагоустроенные:<br>- с обеспечением изводоразборныхколонок; | - | 1,22 | - |
| 5.2. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,раковиной,неканализованные; | - | 2,43 | - |
| 5.3. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,выгребными ямами,раковиной и (или)кухонноймойкой,безванн; | - | 3,65 | - |
| 5.4. | - с централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,выгребными ямами,газовойколонкойилибыстродействующимиэлектрическимиводонагревателями(накопительныеи проточные),ванной,раковиной и (или)мойкойкухонной; | - | 5,17 | - |
| 5.5. | - с централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,выгребными ямами,газовойколонкойилибыстродействующимиэлектрическимиводонагревателями(накопительныеи проточные),ванной,раковинойи(или) мойкойкухонной,туалетом; | - | 6,39 | - |
| 5.6. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения, выгребнымиямами,безводонагревателя,ванной,туалетом, раковинойи(или)кухонноймойкой; | - | 4,74 | - |
| 5.7. | - с централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,канализацией,туалетом,раковинойи(или)кухонноймойкой,безванн; | - | 3,65 | 3,65 |
| 5.8. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,выгребнымиямами,сместныминагревательными приборами на твёрдомтопливе,оборудованныеванной, туалетом,раковинойи(или)мойкойкухонной; | - | 5,47 | - |
| 5.9. | - с централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,выгребными | - | 4,51 | - |

| № п/п | Описание степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома | Норматив потребления коммунальной услуги: | | |
|---|---|---|---|---|
| | | в жилых помещениях, куб. метров на 1 человека в месяц | | |
| | | горячее водоснабжение | холодное водоснабжение | отведение сточных вод |
| | ямами,газовойколонкойилибыстродействующимиэлектрическимиводонагревателями(накопительныеи проточные),раковинойи(или) мойкой кухонной,туалетом,безванн; | | | |
| 5.10. | - с централизованной системой холодноговодоснабжения,канализацией,газовойколонкойилибыстродействующимиэлектрическимиводонагревателями(накопительныеипроточные),раковинойи(или) мойкой кухонной,туалетом,безванн; | - | 4,51 | 4,51 |
| 5.11. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,канализацией,местными | - | 5,47 | 5,47 |
| | нагревательнымиприборами на твёрдомтопливе,оборудованныеванной,туалетом,раковинойи(или)мойкойкухонной; | | | |
| 5.12. | - с централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,канализацией, безводонагревателя,оборудованныеванной,раковиной и (или)кухонноймойкой; | - | 3,18 | 3,18 |
| 5.13. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,канализацией, безводонагревателя, сванной, туалетом,раковиной и (или)кухонноймойкой; | - | 4,74 | 4,74 |
| 5.14. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,канализацией,раковиной; | - | 2,81 | 2,81 |
| 5.15. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,выгребнымиямами, раковиной; | - | 2,81 | - |
| 5.16. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения, быстродействующимэлектрическимводонагревателем(накопительныеипроточные),канализацией,туалетом,раковинойи(или)мойкойкухонной; | - | 3,77 | 3,77 |
| 5.17. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,выгребными ямами,быстродействующимэлектрическимводонагревателем(накопительныеипроточные),туалетом,раковиной и (или)мойкойкухонной; | - | 3,77 | - |
| 5.18. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения,с | - | 2,58 | - |
| | быстродействующимэлектрическимводонагревателем(накопительныеипроточные),раковиной,неканализованные; | | | |
| 5.19. | -сцентрализованнойсистемой холодного водоснабжения, выгребнымиямами,безводонагревателя,оборудованныеванной, раковинойи(или)кухонноймойкой. | - | 3,18 | - |
| 6. | Многоквартирныедомас централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,канализацией ивнутридомовымиинженернымисистемами,предназначеннымидляпроизводстваи предоставленияисполнителемкоммунальнойуслугипогорячемуводоснабжению (приотсутствиицентрализованного горячеговодоснабжения)иполнымнаборомсантехнического оборудования:мойкакухонная, раковина,туалет,ваннаи(или) душ | 3,19 | 4,93 | 8,12 |
| 7. | Многоквартирныедомас централизованнойсистемой холодноговодоснабжения,выгребной ямой ивнутридомовымиинженернымисистемами,предназначеннымидляпроизводстваи предоставленияисполнителемкоммунальнойуслугипогорячемуводоснабжениюи полным наборомсантехническогооборудования (мойка,раковина,ваннаи(или) душ). | 3,19 | 4,93 | - |
| 8. | Общежитияимногоквартирныедомакоридорного,гостиничногоисекционноготипа,с централизованной системой холодного водоснабжения, канализацией ивнутридомовымиинженернымисистемами,предназначеннымидляпроизводстваипредоставленияисполнителемкоммунальнойуслугипогорячемуводоснабжению: | | | |
| 8.1 | - не оборудованныеваннойи(или)душем,скухнями и туалетом всекции; | 2,04 | 2,71 | 4,75 |
| 8.2 | -оборудованныеваннойи (или) душем, мойкойкухонной,туалетом; | 3,19 | 4,93 | 8,12 |

| № п/п | Описание степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома | Норматив потребления коммунальной услуги: | | |
|---|---|---|---|---|
| | | в жилых помещениях, куб. метров на 1 человека в месяц | | |
| | | горячее водоснабжение | холодное водоснабжение | отведение сточных вод |
| 8.3 | -оборудованныеваннойи (или) душем, кухня итуалетнаэтаже; | 2,80 | 2,68 | 5,48 |
| 8.4 | -оборудованныеваннойи(или)душем,кухоннойраковиной и туалетом всекции. | 2,22 | 4,77 | 6,99 |

Таблица 112

## Нормативы потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме

| № п/п | Описание степени благоустройства многоквартирного дома | Этажность | Нормативы потребления коммунального ресурса в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, куб. метр на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Горячая вода | Холодная вода | Отведение сточных вод |
| 1 | Многоквартирные дома при наличии централизованного холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, а также с централизованной системой холодного водоснабжения, водоотведения и внутридомовыми инженерными системами,предназначенными для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению. | 1 - 5 | 0,039 | 0,039 | 0,078 |
| | | 6 - 10 | 0,035 | 0,035 | 0,070 |
| | | 11 и выше | 0,026 | 0,026 | 0,052 |
| 2 | Общежития и многоквартирные дома коридорного, гостиничного и секционного типа, при наличии централизованного холодного игорячего водоснабжения, водоотведения, а также с централизованной системой холодного водоснабжения, водоотведения и внутридомовыми инженерными системами,предназначенными для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению. | 1 - 5 | 0,018 | 0,018 | 0,036 |
| | | 6 и выше | 0,014 | 0,014 | 0,028 |
| 3 | Многоквартирные дома с централизованной системой холодного водоснабжения, водоотведения, с газовыми колонками или быстродействующимиэлектрическими водонагревателями. | × | × | 0,036 | 0,036 |
| 4 | Общежития и многоквартирные дома коридорного, гостиничного и секционного типа, при наличии централизованного холодноговодоснабжения и водоотведения. | × | × | 0,018 | 0,018 |
| 5 | Многоквартирные дома с централизованной системой холодного водоснабжения иводоотведения без водонагревателей | × | × | 0,037 | 0,037 |
| б | Многоквартирные дома сцентрализованной системой холодного водоснабжения безцентрализованного водоотведения. | × | × | 0,036 | × |

Таблица 113

## Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

| № п/п | Системагорячеговодоснабжениямногоквартирныхдомов | Единицаизмерения | Величинанорматива |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| 1. | Трубопроводысистемгорячеговодоснабженияснаружнойсетьюгорячеговодоснабженияиизолированнымистояками: | | |
| 1.1. | сполотенцесушителями | Гкал/куб.м | 0,0623 |
| 1.2. | безполотенцесушителей | Гкал/куб.м | 0,0574 |
| 2. | Трубопроводысистемгорячеговодоснабженияснаружнойсетьюгорячеговодоснабженияинеизолированнымистояками: | | |
| 2.1. | сполотенцесушителями | Гкал/куб.м | 0,0673 |
| 2.2. | безполотенцесушителей | Гкал/куб.м | 0,0623 |
| 3. | Трубопроводысистемгорячеговодоснабженияобезнаружнойсетигорячеговодоснабженияиизолированнымистояками: | | |
| 3.1. | сполотенцесушителями | Гкал/куб.м | 0,0598 |
| 3.2. | безполотенцесушителей | Гкал/куб.м | 0,0549 |
| 4. | Трубопроводысистемгорячеговодоснабженияобезнаружнойсетигорячеговодоснабженияинеизолированнымистояками: | | |
| 4.1. | сполотенцесушителями | Гкал/куб.м | 0,0648 |
| 4.2. | безполотенцесушителей | Гкал/куб.м | 0,0598 |

Таблица 114

## Нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домах, в том числе общежитиях квартирного типа, определенные методом аналогов

| № п/п | Категория жилых помещений | Единица измерения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив потребления количество человек, проживающих в помещении | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Многоквартирные дома,жилые дома, общежития квартирного типа, необорудованные вустановленном порядкестационарнымиэлектроплитами дляприготовления пищи,электроотопительными электроводонагревательнымиустановками для целейгорячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 96 | 60 | 46 | 37 |
| | | | 2 | 124 | 77 | 59 | 48 |
| | | | 3 | 140 | 87 | 67 | 55 |
| | | | 4 и более | 152 | 94 | 73 | 59 |
| 2. | Многоквартирные дома, жилые дома, общежитияквартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарнымиэлектроплитами дляприготовления пищи и не оборудованные электроотопительными иэлектроводонагревательными установками для целейгорячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 146 | 91 | 70 | 57 |
| | | | 2 | 172 | 107 | 83 | 67 |
| | | | 3 | 188 | 117 | 90 | 73 |
| | | | 4 и более | 200 | 124 | 96 | 78 |
| 3. | Многоквартирные дома,жилые дома, общежитияквартирного типа, необорудованныестационарнымиэлектроплитами, но оборудованные вустановленном порядкеэлектроотопительнымиустановками, в отопительныйпериод | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 1278 | 651 | 440 | 333 |
| | | | 2 | 1629 | 829 | 561 | 424 |
| | | | 3 | 2075 | 1054 | 712 | 539 |
| | | | 4 и более | 2517 | 1276 | 861 | 650 |
| 4. | Многоквартирные дома,жилые дома, общежитияквартирного типа,оборудованные вустановленном порядкестационарнымиэлектроплитами иэлектроотопительнымиустановками, в отопительныйпериод | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 1328 | 682 | 464 | 353 |
| | | | 2 | 1677 | 859 | 585 | 443 |
| | | | 3 | 2123 | 1084 | 735 | 557 |
| | | | 4 и более | 2565 | 1306 | 884 | 669 |
| 5. | Многоквартирные дома,жилые дома, общежитияквартирного типа, необорудованныестационарнымиэлектроплитами, нооборудованные вустановленном порядкеэлектроводонагревательнымиустановками для целейгорячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 228 | 324 | 442 | 565 |
| | | | 2 | 256 | 341 | 455 | 576 |
| | | | 3 | 272 | 351 | 463 | 583 |
| | | | 4 и более | 284 | 358 | 469 | 587 |
| 6 | Многоквартирные дома,жилые дома, общежитияквартирного типа,оборудованные вустановленном порядкестационарнымиэлектроплитами иэлектроводонагревательнымиустановками для целейгорячего водоснабжения | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 278 | 355 | 466 | 585 |
| | | | 2 | 304 | 371 | 479 | 595 |
| | | | 3 | 320 | 381 | 486 | 601 |
| | | | 4 и более | 332 | 388 | 492 | 606 |
| 7 | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 1410 | 915 | 836 | 861 |
| | | | 2 | 1761 | 1094 | 957 | 952 |
| | | | 3 | 2207 | 1319 | 1108 | 1067 |

| № п/п | Категория жилых помещений | Единица измерения | Количество комнат в жилом помещении | Норматив потребления | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | количество человек, проживающих в помещении | | | |
| | | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| | порядке электроотопительными и электроводонагревательными установками для целейгорячего водоснабжения, в отопительный период | | 4 и более | 2649 | 1540 | 1257 | 1178 |
| 8 | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и электроводонагревательными установками для целейгорячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 228 | 324 | 442 | 565 |
| | | | 2 | 256 | 341 | 455 | 576 |
| | | | 3 | 272 | 351 | 463 | 583 |
| | | | 4 и более | 284 | 358 | 469 | 587 |
| 9 | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и электроводонагревательными установками для целейгорячего водоснабжения, в отопительный период | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 1460 | 946 | 860 | 881 |
| | | | 2 | 1809 | 1124 | 981 | 971 |
| | | | 3 | 2255 | 1349 | 1131 | 1085 |
| | | | 4 и более | 2697 | 1570 | 1280 | 1197 |
| 10 | Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и электроводонагревательными установками для целейгорячего водоснабжения, вне отопительного периода | кВт.ч в месяц на человека | 1 | 278 | 355 | 466 | 585 |
| | | | 2 | 304 | 371 | 479 | 595 |
| | | | 3 | 320 | 381 | 486 | 601 |
| | | | 4 и более | 332 | 388 | 492 | 606 |

Таблица 115

## Нормативы потребления электрической энергии в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме

| № п/п | Категория многоквартирных домов | Норматив потребления |
|---|---|---|
| 1 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 0,77 |
| 2 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и не оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 1,64 |
| 3 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 500 кг (одинлифт в подъезде) и не оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 1,71 |
| 4 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и не оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 1,87 |
| 5 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения | 2,11 |
| 6 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 2,47 |
| 7 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и оборудованные насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | 2,11 |
| 8 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 3,34 |
| 9 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками холодного и (или) | 2,98 |
| | горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | |

| № п/п | Категория многоквартирных домов | Норматив потребления |
|---|---|---|
| 10 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 3,41 |
| 11 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | 3,05 |
| 12 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 3,57 |
| 13 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и насосными установками холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | 3,21 |
| 14 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками систем отопления в отопительный период | 2,00 |
| 15 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками систем отопления вне отопительного периода | 1,64 |
| 16 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками систем отопления в отопительный период | 2,07 |
| 17 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и насосными установками систем отопления вне отопительного периода | 1,71 |
| 18 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и насосными установками систем отопления в отопительный период | 2,23 |
| 19 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и насосными установками систем отопления вне отопительного периода | 1,87 |
| 20 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) в отопительный период | 1,98 |
| 21 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) вне отопительного периода | 1,62 |
| 22 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) в отопительный период | 2,85 |
| 23 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью 320 кг (один лифт в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) вне отопительного периода | 2,49 |
| 24 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) в отопительный период | 2,92 |
| 25 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 320 кг (один лифт в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) вне отопительного периода | 2,56 |
| 26 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной услуги по горячему | 3,08 |

| № п/п | Категория многоквартирных домов | Норматив потребления |
|---|---|---|
| | водоснабжению и отоплению (крышныекотельные) в отопительный период | |
| 27 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде) и имеющие внутридомовые инженерные системы, предназначенные для производства и предоставления исполнителем коммунальной | 2,72 |
| | услуги по горячему водоснабжению и отоплению (крышные котельные) вне отопительного периода | |
| 28 | Общежития и многоквартирные дома коридорного и гостиничного типа с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 2,43 |
| 29 | Общежития и многоквартирные дома коридорного и гостиничного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и не оборудованные насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 3,30 |
| 30 | Общежития и многоквартирные дома коридорного и гостиничного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 5,00 |
| 31 | Общежития и многоквартирные дома коридорного и гостиничного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | 4,64 |
| 32 | Общежития и многоквартирные дома секционного типа с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 3,09 |
| 33 | Общежития и многоквартирные дома секционного типа с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления и оборудованные электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения | 8,39 |
| 34 | Общежития и многоквартирные дома секционного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и не оборудованные насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления | 3,96 |
| 35 | Общежития и многоквартирные дома секционного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления в отопительный период | 5,66 |
| 36 | Общежития и многоквартирные дома секционного типа с осветительными приборами, оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вне отопительного периода | 5,30 |
| 37 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного, горячего водоснабжения и систем отопления, с индивидуальным отоплением жилых помещений и электроснабжением для целей отопления площадей помещений, входящих в состав общего имущества электронагревательными приборами (конвекторами, кондиционерами) в отопительный период | |
| | - одноэтажные многоквартирные дома | 18,46 |
| | - двух и трёхэтажные многоквартирные дома | 15,54 |
| | - четырёх и пятиэтажные многоквартирные дома | 13,28 |
| 38 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для | 0,77 |
| | холодного, горячего водоснабжения и систем отопления, с индивидуальным отоплением жилых помещений и электроснабжением для целей отопления площадейпомещений, входящих в состав общего имущества электронагревательными приборами (конвекторами, кондиционерами) вне отопительного периода | |
| 39 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами, насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения и оборудованные насосными установками систем отопления в отопительныйпериод | 1,13 |
| 40 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами, насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения и оборудованные насосными установками систем отопления вне отопительногопериода | 0,77 |
| 41 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами, оборудованные насосными установками для систем отопления и электронагревательными установками для целей горячеговодоснабжения в отопительный период. | 6,43 |
| 42 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, не оборудованные лифтами, | 6,07 |

| № п/п | Категория многоквартирных домов | Норматив потребления |
|---|---|---|
| | оборудованные насосными установками для систем отопления и электронагревательными установками для целей горячеговодоснабжения вне отопительного периода. | |
| 43 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами (два лифта в подъезде), насосными установками холодного и (или) горячего и электронагревательными установками для целей горячеговодоснабжения | 8,51 |
| 44 | Общежития и многоквартирные дома коридорного типа с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления и оборудованные электронагревательными установками для целей горячеговодоснабжения | 7,73 |
| 45 | Общежития и многоквартирные дома коридорного типа с | 4,13 |
| | осветительными приборами, не оборудованные лифтами и оборудованные насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления вотопительный период | |
| 46 | Общежития и многоквартирные дома коридорного типа с осветительными приборами, не оборудованные лифтами и оборудованные насосными установками для холодного и (или) горячего водоснабжения, систем отопления внеотопительного периода | 3,77 |
| 47 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 500 кг и насосными установками для холодного водоснабжения, с индивидуальным отоплением жилых помещений и электроснабжением для целей отопления площадейпомещений, входящих в состав общего имущества электронагревательными приборами (конвекторами,кондиционерами) вне отопительного периода | 2,63 |
| 48 | Многоквартирные дома с осветительными приборами, оборудованные лифтами грузоподъёмностью свыше 500 кг и насосными установками для холодного водоснабжения, с индивидуальным отоплением жилых помещений и электроснабжением для целей отопления площадейпомещений, входящих в состав общего имуществаэлектронагревательными приборами (конвекторами, кондиционерами) в отопительный период | |
| | - восьми и девятиэтажные многоквартирные дома | 14,51 |
| | - десятиэтажные многоквартирные дома | 13,85 |

в) Постановление Правительства Республики Мордовия от 11.09.2006 № 402 «Об утверждении норм потребления газа населением при отсутствии приборов учёта газа».

Таблица 116

Среднемесячные нормы потребления природного газа, отпускаемого населению Республики Мордовия, в условиях отсутствия приборов учёта расхода газа, м. куб. на ед. измерения

| №п/п | Наименование | Единица измерения | Норма расхода |
|---|---|---|---|
| 1. | Приготовление пиши на газовой плите при наличии центрального отопления и горячего водоснабжения | на 1 человека в месяц | 12,5 |
| 2. | Приготовление пиши, горячей воды на газовой плите при отсутствии централизованного горячего водоснабжения | | 18,6 |
| 3. | Приготовление пиши на газовой плите и горячей воды от проточного водонагревателя | | 31,0 |
| 4. | Приготовление кормов и горячей вода для животных: | на одно животное в месяц | |
| | лошадь | | 5,0 |
| | корова | | 23,0 |
| | овца, коза | | 2,0 |
| | свинья | | 12,0 |
| 5. | Отопление жилых помещений местными отопительными газовыми приборами | на один кв. м отапливаемой площади в месяц | 8,5 |
| 6. | Отопление гаражей, теплиц, оранжерей местными отопительными газовыми приборами | на один кв. м отапливаемой площади в месяц | 15,0 |
| 7. | Отопление индивидуальной бани | на одну баню в месяц | 150,0 |

г) Постановление Правительства Республики Мордовия от 27.12.2019 № 529 «об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов на территории Республики

Мордовия и признании утратившим силу постановления правительства Республики Мордовия от 05.04.2017 № 225».

Таблица 117

Нормативы накопления твёрдых коммунальных отходов (ТКО) на территории Республики Мордовия (население)

| № п/п | Наименование категории объекта | Расчётная единица | 1 категория муниципальных образований - городской округ Саранск Республики Мордовия | | | 2 категория муниципальных образований - прочие населённые пункты Республики Мордовия | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Норматив накопления твёрдыхкоммунальных отходов | | Плотность твёрдых коммунальных отходов, (кг/ $м^3$) | Норматив накопления твёрдых коммунальных отходов | | Плотность твёрдых коммунальных отходов, (кг/$м^3$) |
| | | | кг/год | $м^3$/год | | кг/год | $м^3$/год | |
| Домовладения | | | | | | | | |
| 1. | Многоквартирные дома | 1 проживающий | 224,50 | 2,386 | 94,1 | 243,75 | 2,245 | 108,6 |
| | | в т.ч. КГО | 4,13 | 0,066 | | 4,85 | 0,062 | |
| 2. | Индивидуальные жилые дома | 1 проживающий | 387,86 | 2,979 | 130,2 | 292,86 | 2,536 | 115,5 |
| | | в т.ч. КГО | 15,92 | 0,211 | | 11,24 | 0,112 | |

Укрупнённый расчёт платы за коммунальные услуги в 2022 году приведены в таблицах 118-120.

Таблица 118

Расчёт платы за коммунальные услуги (1 чел., работающий, 40 $м^2$, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, природный газ) для 2022 года

| Вид услуги | Тариф | | Объем потребления | | Расчёт | | Итог, руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | |
| Водоотведение | 16,86 руб./$м^3$ | 16,86 руб./$м^3$ | 8,120 $м^3$/чел. | 0,078 $м^3/м^2$ | 16,86 руб./$м^3$× 8,12 $м^3$/чел. × 1 чел. | 16,86 руб./$м^3$ × 0,078 $м^3/м^2$ × 40 $м^2$ | 189,5 |
| Холодное водоснабжение | 27,14 руб./$м^3$ | 27,14 руб./$м^3$ | 4,930 $м^3$/чел. | 0,039 $м^3/м^2$ | 27,14 руб./$м^3$ × 4,93 $м^3$/чел.× 1 чел. | 27,14 руб./$м^3$ × 0,039 $м^3/м^2$ × 40 $м^2$ | 176,1 |
| Горячее водоснабжение | 156,24 руб./$м^3$ | 156,24 руб./$м^3$ | 3,190 $м^3$/чел. | 0,039 $м^3/м^2$ | 156,24 руб./$м^3$ × 3,19 $м^3$/чел.× 1 чел. | 156,24 руб./$м^3$ × 0,039 $м^3$/чел. × 40 $м^2$ | 742,1 |
| Отопление | 1939,99 руб./Гкал | × | 0,0183 Гкал/$м^2$ | × | 1939,99 руб / Гкал × 0,0183 Гкал / $м^2$ × 40 $м^2$ | × | 1420,1 |
| Электроснабжение | 3,99 руб./кВтч | 3,99 руб./кВтч | 59 кВтч/чел. | 1,64 кВтч/$м^2$ | 3,99 руб./кВтч × 59 кВтч/чел. × 1 чел. | 3,99 руб./кВтч × 1,64 кВтч/$м^2$ × 40 $м^2$ | 497,2 |
| Газоснабжение | 6,06 руб./$м^3$ | × | 12,5 $м^3$/чел. | × | 6,06 руб./$м^3$ × 12,5 $м^3$ × 1 чел. | × | 75,8 |
| ТКО | 395,41 руб./$м^3$ | × | 0,206 $м^3$/чел. | × | 395,41 руб./кВтч × 0,206 $м^3$ × 1 чел. | × | 81,6 |
| **Итого** | × | × | × | × | × | × | **3182,3** |

Таблица 119

Расчёт платы за коммунальные услуги (2 чел., оба работающие, 60 $м^2$, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, природный газ) для 2022 года

| Вид услуги | Тариф | | Объем потребления | | Расчёт | | Итог, руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | |
| Водоотведение | 16,86 руб./$м^3$ | 16,86 руб./$м^3$ | 8,12 $м^3$/чел. | 0,078 $м^3/м^2$ | 16,86 руб./$м^3$× 8,12 $м^3$/чел. × 2 чел. | 16,86 руб./$м^3$ × 0,078 $м^3/м^2$ × 60 $м^2$ | 352,7 |
| Холодное водоснабжение | 27,14 руб./$м^3$ | 27,14 руб./$м^3$ | 4,930 $м^3$/чел. | 0,039 $м^3/м^2$ | 27,14 руб./$м^3$ × 4,93 $м^3$/чел.× 2 чел. | 27,14 руб./$м^3$ × 0,039 $м^3/м^2$ × 60 $м^2$ | 331,0 |
| Горячее водоснабжение | 156,24 руб./$м^3$ | 156,24 руб./$м^3$ | 3,19 $м^3$/чел. | 0,039 $м^3/м^2$ | 156,24 руб./$м^3$ × 3,19 $м^3$/чел.× 2 чел. | 156,24 руб./$м^3$ × 0,039 $м^3$/чел. × 60 $м^2$ | 1362,4 |
| Отопление | 1939,99 руб./Гкал | × | 0,0183 Гкал/$м^2$ | × | 1939,99 руб / Гкал × 0,0183 Гкал / $м^2$ × 60 $м^2$ | × | 2130,1 |
| Электроснабжение | 3,99 | 3,99 | 61,78 | 1,64 | 3,99 руб./кВтч × 59 | 3,99 руб./кВтч × | 885,6 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | руб./кВтч | руб./кВтч | кВтч/чел. | кВтч/м$^2$ | кВтч/чел. × 2 чел. | 1,64 кВтч/м$^2$ × 60 м$^2$ | |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,06 руб./кг | × | 12,5 кг/чел. | × | 6,06 руб./м$^3$ × 12,5 м$^3$ × 2 чел. | × | 151,6 |
| ТКО | 395,41 руб./м$^3$ | × | 0,206 м$^3$/чел. | × | 395,41 руб./кВтч × 0,206 м$^3$ × 2 чел. | × | 163,1 |
| **Итого** | × | × | × | × | × | × | **5376,6** |

Таблица 120

Расчёт платы за коммунальные услуги (3 чел., 2 работающих,80 м$^2$, жилой дом 5-этажный с водопроводом, ванной, с центральным холодным и горячим водоснабжением, природный газ) для 2022 года

| Вид услуги | Тариф | | Объем потребления | | Расчёт | | Итог, руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | Индивид. потребление | ОДН | |
| Водоотведение | 16,86 руб./м$^3$ | 16,86 руб./м$^3$ | 8,12 м$^3$/чел. | 0,078 м$^3$/м$^2$ | 16,86 руб./м$^3$× 8,12 м$^3$/чел. × 3 чел. | 16,86 руб./м$^3$ × 0,078 м$^3$/м$^2$ × 80 м$^2$ | 515,9 |
| Холодное водоснабжение | 27,14 руб./м$^3$ | 27,14 руб./м$^3$ | 4,930 м$^3$/чел. | 0,039 м$^3$/м$^2$ | 27,14 руб./м$^3$ × 4,93 м$^3$/чел.× 3 чел. | 27,14 руб./м$^3$ × 0,039 м$^3$/м$^2$ × 80 м$^2$ | 486,0 |
| Горячее водоснабжение | 156,24 руб./м$^3$ | 156,24 руб./м$^3$ | 3,19 м$^3$/чел. | 0,039 м$^3$/м$^2$ | 156,24 руб./м$^3$ × 3,19 м$^3$/чел.× 3 чел. | 156,24 руб./м$^3$ × 0,039 м$^3$/чел. × 80 м$^2$ | 1982,7 |
| Отопление | 1939,99 руб./Гкал | × | 0,0183 Гкал/м$^2$ | × | 1939,99 руб / Гкал × 0,0183 Гкал / м$^2$ × 80 м$^2$ | | 2840,1 |
| Электроснабжение | 3,99 руб./кВтч | 3,99 руб./кВтч | 52,29 кВтч/чел. | 2,06 кВтч/м$^2$ | 3,99 руб./кВтч × 59 кВтч/чел. × 3 чел. | 3,99 руб./кВтч × 1,64 кВтч/м$^2$ × 80 м$^2$ | 1283,5 |
| Газоснабжение (природный газ) | 6,06 руб./кг | × | 12,5 кг/чел. | × | 6,06 руб./м$^3$ × 12,5 м$^3$ × 3 чел. | × | 227,4 |
| ТКО | 395,41 руб./м$^3$ | × | 0,206 м$^3$/чел. | × | 395,41 руб./кВтч × 0,206 м$^3$ × 3 чел. | × | 244,7 |
| **Итого** | × | × | × | × | × | × | **7580,2** |

К основным критериям, позволяющим оценить доступность для потребителей товаров и услуг коммунального комплекса, относятся:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 22 %[25];
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 99% (в 2021 г. – 97,1 %);
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 5 % (за 2021 г. – 1,2 %).

К 2035 году реализации Программы запланировано следующее увеличение тарифов на коммунальные услуги для населения (не более):

- отопление –3230,2руб./Гкал;
- водоснабжение (холодная питьевая вода) –45,2 руб./м$^3$;
- водоснабжение (горячая вода) – 260,1 руб./м$^3$;
- водоотведение –28,1 руб./м$^3$;
- электроснабжение –7,5руб./кВт×ч;
- газоснабжение – 10,1 руб./м$^3$;
- обращение с ТКО –718,6 руб./м$^3$.

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года) приведена в таблице 121.

[25]Постановление ПравительстваРеспублики Мордовияот 04.04.2022 № 338 «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимальнодопустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальныхуслуг в совокупном доходе семьи на 2022 год, используемых для расчёта субсидий, ипризнании утратившими силу отдельных постановлений правительства РеспубликиМордовия»

Таблица 121

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2020 | 2021 | Период | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2022-2035 |
| 1 | Тариф на отопление | руб./Гкал | 1781,3 | 1829,9 | 1940,0 | 2017,6 | 2098,3 | 2182,2 | 2269,5 | 2360,3 | 2454,7 | 2552,9 | 2655,0 | 2761,2 | 2871,7 | 2986,5 | 3106,0 | 3230,2 | 2534,7 |
| 2 | Тариф на питьевую воду | руб./м$^3$ | 25,4 | 26,2 | 27,1 | 28,2 | 29,3 | 30,5 | 31,7 | 33,0 | 34,3 | 35,7 | 37,1 | 38,6 | 40,2 | 41,8 | 43,4 | 45,2 | 35,5 |
| 3 | Тариф на горячую воду | руб./м$^3$ | 138,4 | 142,4 | 156,2 | 162,5 | 169,0 | 175,7 | 182,8 | 190,1 | 197,7 | 205,6 | 213,8 | 222,4 | 231,3 | 240,5 | 250,1 | 260,1 | 204,1 |
| 4 | Тариф на услуги водоотведения | руб./м$^3$ | 12,7 | 13,5 | 16,9 | 17,5 | 18,2 | 19,0 | 19,7 | 20,5 | 21,3 | 22,2 | 23,1 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,1 | 22,0 |
| 5 | Тариф на электрическую энергию | руб./кВт×ч | 3,7 | 3,9 | 3,99 | 4,2 | 4,4 | 4,6 | 4,8 | 5,1 | 5,3 | 5,6 | 5,9 | 6,2 | 6,5 | 6,8 | 7,2 | 7,5 | 5,6 |
| 6 | Тариф на газ | руб./кг | 5,7 | 5,9 | 6,1 | 6,3 | 6,6 | 6,8 | 7,1 | 7,4 | 7,7 | 8,0 | 8,3 | 8,6 | 9,0 | 9,3 | 9,7 | 10,1 | 7,9 |
| 7 | Тариф на вывоз ТКО | руб./м$^3$ | | 385,8 | 395,4 | 464,3 | 479,6 | 495,4 | 511,8 | 528,7 | 546,1 | 567,9 | 590,7 | 614,3 | 638,9 | 664,4 | 691,0 | 718,6 | 564,8 |
| 8 | Индекс изменения платы за коммунальные услуги | | | 1,04 | 1,08 | 1,06 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице 122.

Таблица 122

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

| № п/п | Наименование показателей | Ед.изм. | 2020 | 2021 | Периоды | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2022-2035 |
| 1 | Однокомнатная квартира (1 чел.) | руб./мес. | 2883,4 | 2970,3 | 3182,3 | 3309,6 | 3442,0 | 3579,7 | 3722,9 | 3871,8 | 4026,7 | 4187,7 | 4355,2 | 4529,4 | 4710,6 | 4899,0 | 5095,0 | 5298,8 | 4157,9 |
| 2 | Двухкомнатная квартира (2 чел.) | руб./мес. | 4865,8 | 5013,4 | 5376,6 | 5591,7 | 5815,3 | 6047,9 | 6289,9 | 6541,5 | 6803,1 | 7075,2 | 7358,2 | 7652,6 | 7958,7 | 8277,0 | 8608,1 | 8952,4 | 7024,9 |
| 3 | Трёхкомнатная квартира (3 чел.) | руб./мес. | 6857,0 | 7065,6 | 7580,2 | 7883,5 | 8198,8 | 8526,7 | 8867,8 | 9222,5 | 9591,4 | 9975,1 | 10374,1 | 10789,1 | 11220,6 | 11669,4 | 12136,2 | 12621,7 | 9904,1 |

Динамика среднедушевых доходов населения ГО Саранскприведена в таблице 123.

Таблица 123

Динамика среднедушевых доходов населения[26]

| Наименование показателей | Ед. изм. | Периоды | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** |
| | руб./мес. | 25038 | 26942 | 28047 | 29197 | 30394 | 31640 | 32937 | 34287 |
| Среднедушевой доход | **Ед. изм.** | **Периоды** | | | | | | | |
| | | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| | руб./мес. | 35693 | 37157 | 38680 | 40266 | 41917 | 43635 | 45425 | 47287 |

Критерии доступности реализации Программы для населения приведены в таблице 124.

Таблица 124

Критерии доступности платы за коммунальные услуги для населения

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2020 | 2021 (базовый) | годы реализации программы | | | | | | | | | | | | | 2020-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | |
| **1** | **Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **однокомнатная квартира (1 чел.)** | **%** | **11,52%** | **11,02%** | **11,35%** | **11,34%** | **11,32%** | **11,31%** | **11,30%** | **11,29%** | **11,28%** | **11,27%** | **11,26%** | **11,25%** | **11,24%** | **11,23%** | **11,22%** | **11,21%** | **11,28%** |
| | *отклонение от 2020 года* | *%* | | *-0,49%* | *-0,17%* | *-0,18%* | *-0,19%* | *-0,20%* | *-0,21%* | *-0,22%* | *-0,23%* | *-0,25%* | *-0,26%* | *-0,27%* | *-0,28%* | *-0,29%* | *-0,30%* | *-0,31%* | |
| | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | *%* | *-10,48%* | *-10,98%* | *-10,65%* | *-10,66%* | *-10,68%* | *-10,69%* | *-10,70%* | *-10,71%* | *-10,72%* | *-10,73%* | *-10,74%* | *-10,75%* | *-10,76%* | *-10,77%* | *-10,78%* | *-10,79%* | |
| | **двухкомнатная квартира (2 чел.)** | **%** | **9,72%** | **9,30%** | **9,59%** | **9,58%** | **9,57%** | **9,56%** | **9,55%** | **9,54%** | **9,53%** | **9,52%** | **9,51%** | **9,50%** | **9,49%** | **9,48%** | **9,48%** | **9,47%** | **9,53%** |
| | *отклонение от 2020 года* | *%* | | *-0,41%* | *-0,13%* | *-0,14%* | *-0,15%* | *-0,16%* | *-0,17%* | *-0,18%* | *-0,19%* | *-0,20%* | *-0,21%* | *-0,21%* | *-0,22%* | *-0,23%* | *-0,24%* | *-0,25%* | |
| | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | *%* | *-12,28%* | *-12,70%* | *-12,41%* | *-12,42%* | *-12,43%* | *-12,44%* | *-12,45%* | *-12,46%* | *-12,47%* | *-12,48%* | *-12,49%* | *-12,50%* | *-12,51%* | *-12,52%* | *-12,52%* | *-12,53%* | |
| | **трёхкомнатная квартира (3 чел.)** | **%** | **13,69%** | **13,11%** | **13,51%** | **13,50%** | **13,49%** | **13,47%** | **13,46%** | **13,45%** | **13,44%** | **13,42%** | **13,41%** | **13,40%** | **13,38%** | **13,37%** | **13,36%** | **13,35%** | **13,43%** |
| | *отклонение от 2020 года* | *%* | | *-0,58%* | *-0,18%* | *-0,19%* | *-0,21%* | *-0,22%* | *-0,23%* | *-0,24%* | *-0,26%* | *-0,27%* | *-0,28%* | *-0,30%* | *-0,31%* | *-0,32%* | *-0,33%* | *-0,35%* | |
| | *отклонение от нормативного уровня (не более 22%)* | *%* | *-8,31%* | *-8,89%* | *-8,49%* | *-8,50%* | *-8,51%* | *-8,53%* | *-8,54%* | *-8,55%* | *-8,56%* | *-8,58%* | *-8,59%* | *-8,60%* | *-8,62%* | *-8,63%* | *-8,64%* | *-8,65%* | |
| **2** | **Уровень собираемости платежей за** | **%** | **94,5%** | **94,5%** | **94,5%** | **95,0%** | **95,0%** | **96,0%** | **96,0%** | **96,0%** | **96,5%** | **96,5%** | **97,0%** | **97,5%** | **98,0%** | **99,0%** | **99,0%** | **99,0%** | **96,79%** |

[26] Расчёт произведён по данным о средней заработной плате и пенсии в Республике Мордовиясогласно данным по демографии ФСГС РФ. Прогноз до 2035 г. сделан в соответствии динамикой изменения данного показателя за проанализированный период с 2015 по 2021 год.

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2020 | 2021 (базовый) | годы реализации программы | | | | | | | | | | | | | | 2020-2035 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | |
| | **коммунальные услуги** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | *отклонение от 2020 года* | *%* | | *0,0* | *0* | *0,005* | *0,005* | *0,015* | *0,015* | *0,015* | *0,02* | *0,02* | *0,025* | *0,03* | *0,035* | *0,045* | *0,045* | *0,045* | |
| | *отклонение от целевого уровня (не менее 99%)* | *%* | *-4,50%* | *-4,50%* | *-4,50%* | *-4,00%* | *-4,00%* | *-3,00%* | *-3,00%* | *-3,00%* | *-2,50%* | *-2,50%* | *-2,00%* | *-1,50%* | *-1,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | |
| **3** | **Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения** | **%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,2%** | **1,20%** |
| | *отклонение от 2020 года* | *%* | | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | |
| | *отклонение от целевого уровня (не более 5%)* | *%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | *-3,8%* | |

Средний размер коммунальных платежей к 2035 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире– 5298,8руб. в месяц;
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире– 8952,4руб. в месяц;
- для трёх человек, проживающих в трёхкомнатной квартире– 12621,7руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2020 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2019-2021 годы) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчёта субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по её погашению.

Субсидии предоставляются гражданам Правительством республики Мордовия.

Условия предоставления субсидий также регулируются постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

Для расчёта размера и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг применяются:

- региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчёта субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг;
- региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированный по муниципальным образованиям;
- региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Законом Республики Мордовия «О регулировании отдельных вопросов предоставления гражданам жилых помещений по договорам найма жилых помещений жилищного фонда социального использования на территории Республики Мордовия» от 22.12.2015 № 101-З, установлен размер социальной нормы площади жилья:

- 33 квадратных метра – на одиноко проживающего гражданина;
- 42 квадратных метра – на семью из двух человек;
- 18 квадратных метров – на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек.

Постановлением Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг», а также Постановлением Правительства Республики Мордовия от 04.04.2022 № 338 «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи на 2022 год, используемых для расчёта субсидий, и признании утратившими силу отдельных постановлений правительства Республики Мордовия», установлен стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в пределах социальной нормы площади жилья и нормативов потребления коммунальных услуг – 22 %.

В соответствии с п. 6 статьи 159 Жилищного кодекса Российской Федерации, размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается, исходя из размера платы за пользование жилым помещением (плата за наём) для нанимателей по договорам социального найма, проживающих в жилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, уровень благоустройства, конструктивные и технические параметры которых соответствуют средним условиям в муниципальном образовании, размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, цен, тарифов и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги. Размер регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг устанавливается для собственников жилых помещений исходя из размера платы, используемой для расчёта платы за содержание жилого помещения для указанных нанимателей, минимального размера взноса на капитальный ремонт (при уплате в соответствии с настоящим Кодексом взносов на капитальный ремонт), цен, тарифов на ресурсы, необходимые для предоставления коммунальных услуг, и нормативов потребления коммунальных услуг, используемых для расчёта платы за коммунальные услуги.

Таблица 125

Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг[27]

| Критерий | Уровень доступности | | |
|---|---|---|---|
| | высокий | доступный | недоступный |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Постановлением Правительства Республики Мордовия от 15.03.2010 № 92, установлены следующие значения показателей критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги в отношении каждого муниципального образования:

а) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 18 %;
б) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 25 %;
в) уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 90 %;
г) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 10,0 %.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными, так как доля расходов на коммунальные услуги не превышает индекс «доступный» на протяжении всего срока Программы. В отношении других оценочных критериев товары и услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий также являются

[27] Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

доступными. Это относится к сравнению, как с уровнями 2019-2020 гг., так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчётные значения 4-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.