

Совет депутатов муниципального округа город Мончегорск
с подведомственной территорией Мурманской области
(Совет депутатов города Мончегорска)

Р Е Ш Е Н И Е

№ _____

Мончегорск

**О внесении изменений в решение Совета депутатов
города Мончегорска от 08.12.2011 № 105
"Об утверждении Программы комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
муниципального образования город Мончегорск
с подведомственной территорией на период 2011-2013 г.г.
и на перспективу до 2020 г."**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов", приказом Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС "Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов", Совет депутатов города Мончегорска

Р Е Ш И Л:

1. Внести в решение Совета депутатов города Мончегорска от 08.12.2011 № 105 "Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Мончегорск с подведомственной территорией на период 2011-2013 г.г. и на перспективу до 2020 г." (в редакции решений Совета депутатов города Мончегорска от 20.04.2017 № 383, от 21.02.2018 № 445), следующие изменения:

1.1. В наименовании слова "муниципального образования город Мончегорск с подведомственной территорией на период 2011-2013 г.г. и на перспективу до 2020 г." заменить словами "города Мончегорска".

1.2. В пункте 1 слова "муниципального образования город Мончегорск с подведомственной территорией на период 2011-2013 г.г. и на перспективу до 2020 г." заменить словами "города Мончегорска".

1.3. Внести изменения в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Мончегорск с подведомственной территорией, утвержденную вышеназванным решением, изложив ее в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования в газете "Мончегорский рабочий".

3. Разместить настоящее решение на официальном сайте органов местного самоуправления города Мончегорска.

Глава города Мончегорска

Приложение
к решению Совета депутатов
города Мончегорска
от _____ № _____

УТВЕРЖДЕНА
Решением Совета депутатов
города Мончегорска
от 08.12.2011 № 105

**Программа комплексного развития систем
коммунальной инфраструктуры города Мончегорска**

г. Мончегорск

Оглавление

<u>Раздел 1. Программный документ</u>	6
<u>1.1. Паспорт Программы</u>	6
<u>1.2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры</u>	9
<u>1.2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения</u>	9
<u>1.2.1.1. Система теплоснабжения</u>	9
<u>1.2.1.2. Система водоснабжения</u>	19
<u>1.2.1.3. Система водоотведения</u>	25
<u>1.2.1.4. Система электроснабжения</u>	30
<u>1.2.1.5. Система обращения с отходами</u>	34
<u>1.2.1.6. Система газоснабжения</u>	38
<u>1.2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей</u>	38
<u>1.3. Перспективы развития города Мончегорска</u>	39
<u>1.3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования</u>	39
<u>1.3.1.1. Динамика численности населения</u>	39
<u>1.3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов</u>	41
<u>1.3.1.3. Динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.</u>	44
<u>1.3.1.4. Прогнозируемые изменения промышленности</u>	44
<u>1.3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы</u>	46
<u>1.3.2.1. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию, отопление (вентиляцию), горячее водоснабжение</u>	46
<u>1.3.2.2. Перспективные показатели спроса на водопотребление</u>	46
<u>1.3.2.3. Перспективные показатели спроса на водоотведение</u>	47
<u>1.4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</u>	47
<u>1.5. Программа инвестиционных проектов</u>	47
<u>1.5.1. Программа инвестиционных объектов в электроснабжении</u>	49
<u>1.5.2. Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении</u>	62

<u>1.5.3. Программа инвестиционных объектов в водоснабжении</u>	70
<u>1.5.4. Программа инвестиционных объектов в водоотведении</u>	79
<u>1.5.5. Программа инвестиционных объектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов</u>	85
<u>1.5.6. Программа инвестиционных объектов в газоснабжении</u>	86
<u>1.5.7. Программы установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях</u>	86
<u>1.5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении</u>	86
<u>1.5.9. Взаимоувязанность проектов</u>	87
<u>1.6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения</u>	88
<u>1.6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту</u>	89
<u>1.6.2. Формы организации проектов</u>	92
<u>1.7. Управление программой</u>	92
<u>Приложение № 1 к программному документу</u>	94
<u>Приложение № 2 к программному документу</u>	110
<u>Раздел 2. Обосновывающие материалы</u>	121
<u>2.1. Перспективные показатели развития муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области</u>	121
<u>2.2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы</u>	136
<u>2.3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры</u>	139
<u>2.3.1. Теплоснабжение</u>	139
<u>2.3.2. Водоснабжение и водоотведение</u>	166
<u>2.3.3. Электроснабжение</u>	176
<u>2.3.4. Обращение с твердыми бытовыми отходами</u>	185
<u>2.4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации</u>	189
<u>2.4.1. Организации коммунального комплекса</u>	196
<u>2.4.2. Жилищный фонд</u>	196

<u>2.4.3. Организации, финансируемые из бюджета, муниципальные организации</u>	197
<u>2.4.4. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов</u>	198
<u>2.5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</u>	200
<u>2.6. Перспективная схема электроснабжения муниципального округа</u>	209
<u>2.7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального округа</u>	220
<u>2.7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</u>	220
<u>2.7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей</u>	220
<u>2.8. Перспективная схема водоснабжения муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области на период до 2023 года</u>	230
<u>2.8.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов</u>	230
<u>2.8.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей</u>	230
<u>2.9. Перспективная схема водоотведения муниципального округа</u>	239
<u>2.9.1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу</u>	239
<u>2.9.2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения</u>	239
<u>2.10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального округа</u>	244
<u>2.11. Общая программа проектов</u>	245
<u>2.12. Финансовые потребности для реализации программы</u>	275
<u>2.13. Организация реализации проектов</u>	275
<u>2.14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)</u>	287

<u>2.15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги</u>	313
<u>2.15.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы</u>	313
<u>2.15.2. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа</u>	314
<u>2.16. Модель для расчета программы</u>	316
<u>Приложение № 1 к Обосновывающим материалам</u>	318
<u>Приложение № 2 к Обосновывающим материалам</u>	320
<u>Приложение № 3 к Обосновывающим материалам</u>	326
<u>Приложение № 4 к Обосновывающим материалам</u>	327
<u>Приложение № 5 к Обосновывающим материалам</u>	328
<u>Приложение № 6 к Обосновывающим материалам</u>	329
<u>Приложение № 7 к Обосновывающим материалам</u>	330
<u>Приложение № 8 к Обосновывающим материалам</u>	336
<u>Приложение № 9 к Обосновывающим материалам</u> Ошибка! Закладка не определена.	

Раздел 1. Программный документ

1.1. Паспорт Программы

Ответственный исполнитель Программы	Администрация города Мончегорска
Соисполнители программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. АО "Мончегорская теплосеть" 2. АО "Мончегорскводоканал" 3. АО "Мончегорские электрические сети" 4. АО "Ситиматик" 5. инициаторы инвестиционных проектов 6. подрядные организации
Цели Программы:	<p>Обеспечение надежности электроснабжения. Обеспечение надежности теплоснабжения. Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения. Обеспечение требований законодательства по обращению с отходами.</p>
Задачи Программы:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Развитие (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов. 2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях. 3. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку. 4. Провести техническое перевооружение и модернизацию производства с целью повышения его энергетической эффективности и сокращения сверхнормативных потерь энергоресурсов при производстве, передаче и распределении ТЭР, а также повысить эффективность функционирования энергоснабжающих предприятий и реализации программ снижения потерь и издержек, включающих в себя работы по следующим направлениям: снижение потерь энергии; повышение эффективности проведения ремонтных работ; оптимизация численности персонала и оплаты труда; упорядочение

	<p>использования сырья и материалов, запасов товарно-материальных ценностей.</p> <p>5. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.</p> <p>6. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу.</p> <p>7. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения.</p> <p>8. Строительство площадки временного накопления твердых коммунальных отходов</p>
<p>Целевые показатели Программы</p>	<p>1. Перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, городского округа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе; - показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов; - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса); <p>2. Показатели качества коммунальных ресурсов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели качества поставляемого коммунального ресурса; - показатели степени охвата потребителей приборами учета. - показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях); - показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; - показатели воздействия на окружающую среду.
<p>Срок и этапы реализации Программы</p>	<p>2017-2025 годы</p>
<p>Объемы требуемых</p>	<p>Всего по Программе 1 226 632,31 тыс. рублей, в том</p>

<p>капитальных вложений</p>	<p>числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по источникам финансирования: Федеральный бюджет – 0,00 тыс. рублей; Областной бюджет – 0,00 тыс. рублей; Местный бюджет – 0,00 тыс. рублей; Внебюджетные источники – 1 226 632,31 тыс. рублей. - по этапам реализации: 1 этап: 251 423,35 тыс. рублей; 2 этап: 305 815,46 тыс. рублей; 3 этап: 669 393,50 тыс. рублей.
<p>Ожидаемые результаты реализации программы</p>	<p>Результаты реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Мончегорска определяются с достижением технических и финансово-экономических целевых показателей.</p> <p>Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204.</p>

1.2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

1.2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения

1.2.1.1. Система теплоснабжения

Институциональная структура систем теплоснабжения

Теплоснабжение и горячее водоснабжение города Мончегорска осуществляет АО "Мончегорская теплосеть".

АО "Мончегорская теплосеть" заключает договоры теплоснабжения и поставки горячей воды на следующие категории помещений, находящиеся во всех формах собственности:

- нежилые помещения в многоквартирных домах;
- жилые помещения в многоквартирных домах;
- отдельно стоящие здания.

Характеристика системы теплоснабжения

Отпуск тепловой энергии и теплоносителя в сети жилых районов и промышленной площадки АО "Кольская ГМК" осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов.

Отпуск тепловой энергии и теплоносителя в сети районов н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья и н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов. Теплогенерирующие источники (КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК", котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, котельные н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья) общесистемных связей между собой не имеют.

Детальный анализ организаций в сфере теплоснабжения, их организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями, представлен в разделе 3 Обосновывающих материалов.

город Мончегорск

Теплоснабжение промышленной площадки АО "Кольская ГМК, жилищной и социальной сферы города Мончегорска осуществляется от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК", при этом объекты промышленной площадки АО "Кольская ГМК" и город Мончегорск имеют автономные тепловые сети. Система теплоснабжения города Мончегорска представляет собой разветвленную сеть трубопроводов, соединяющих потребителей теплоты с КПО ЦЭО АО "Кольской ГМК". КПО ЦЭО АО "Кольской ГМК" соединяется с распределительной тепловой сетью магистральными трубопроводами. Тепловые сети от источника тепла (КПО ЦЭО АО

"Кольская ГМК") до границы раздела с АО "Мончегорская теплосеть" (Пикет № 1, в районе Никелевого шоссе) находятся на балансе АО "Кольская ГМК"). АО "Кольская ГМК" осуществляет эксплуатацию 92,94 км трубопроводов тепловых сетей. Средний диаметр теплопроводов – 653 мм.

Тепловые сети от Пикета № 1 до Пикета № 2 (в районе Никелевого шоссе) находятся в аренде АО "Мончегорская теплосеть". Тепловые сети от Пикета № 2 и далее до тепловых узлов многоквартирных домов (МКД), дошкольно-образовательных, учебно-образовательных объектов, объектов здравоохранения, объектов культуры города Мончегорска находятся в собственности АО "Мончегорская теплосеть".

На узловых ответвлениях городских тепловых сетей к остальным потребителям установлены теплофикационные камеры, с запорной арматурой. Границы зон обслуживания сетей между АО "Мончегорская теплосеть" и потребителями определяются актами раздела балансовой принадлежности.

АО "Мончегорская теплосеть" осуществляет эксплуатацию 147,917 км трубопроводов тепловых сетей диаметрами от Ду = 25 мм до Ду = 800 мм. Средний диаметр теплопроводов – 222 мм. АО "Мончегорская теплосеть" имеет на балансе повысительную насосную станцию по адресу ул. Комсомольская, 23 и осуществляет эксплуатацию оборудования и механизмов насосной станции 33 км, находящейся в аренде.

Магистральные тепловые сети в основном двухтрубные с одним подающим и одним обратным трубопроводами и частично трёхтрубные с одним подающим и двумя обратными трубопроводами. Внутриквартальные тепловые сети и тепловые вводы двухтрубные с одним подающим и одним обратным трубопроводами. Трубопроводы проложены надземным, подземным способом и в технических подвалах зданий.

Схема присоединения систем отопления и вентиляции потребителей к тепловым сетям зависимая. Снижение температуры теплоносителя, поступающего в системы отопления до требуемого значения при зависимой схеме, осуществляется в элеваторных индивидуальных тепловых пунктах.

Присоединенная нагрузка носит как сезонный характер (вентиляция, отопление), так и круглогодичный (ГВС). Система теплоснабжения водяная, открытая. Потребители снабжаются по зависимой схеме с помощью элеваторного или без элеваторного присоединения. Центральные тепловые пункты в системе отсутствуют. В последние годы потребители тепловой энергии и горячей воды проводят модернизацию тепловых пунктов с установкой насосов смешения. Такие тепловые пункты автоматически поддерживают комфортную температуру воздуха у потребителей.

Система ГВС в тепловой сети открытого типа. Подача горячей воды потребителям осуществляется непосредственно из системы отопления. Присоединённая тепловая нагрузка по договорам на пользование тепловой энергией АО "Мончегорская теплосеть" – 148,0 Гкал/час.

н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Теплоснабжение населённого пункта от тепловых сетей г. Мончегорска невозможно ввиду значительного удаления (11,5 км) от города и рельефа местности, а так же низкой рентабельности такого проекта из-за небольших объёмов реализации тепловой энергии.

С 01 июня 2014 года АО "Мончегорская теплосеть" эксплуатирует угольную котельную, 1,677 км трубопроводов тепловых сетей в однострубно́м исполнении и 0,827 км отдельного трубопровода горячего водоснабжения для обеспечения инфраструктуры н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья централизованным теплоснабжением и горячим водоснабжением.

Диаметры трубопроводов тепловых сетей от 125 мм до 50 мм. Средний диаметр теплопроводов – 110 мм. Средний диаметр трубопроводов горячего водоснабжения – 93 мм. Теплопроводы проложены с учётом роста теплопотребления н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья, однако в последние годы наблюдалась только тенденция отказа от услуг теплоснабжения.

В настоящее время к централизованной системе теплоснабжения подключено всего пять жилых многоквартирных домов и один детский сад. Объём выработки тепловой энергии котельной формируется из следующего: потреблённой тепловой энергии по приборам учёта, а при их отсутствии исходя из расчётного объёма тепловой энергии и теплоносителя для потребителей

по совокупности заключённых договоров (в т.ч. для населения по утверждённым нормативам потребления коммунальных услуг); потерь при транспортировке теплоносителя; собственных бытовых нужд котельной; объёма энергии, предусмотренного технологическим процессом производства. Система теплоснабжения закрытая, горячее водоснабжение осуществляется

по отдельному трубопроводу по тупиковой схеме, (что обуславливает её охлаждение при малом водоразборе) до точки поставки (первые фланцы вводной запорной арматуры) конечных Потребителей.

Присоединённая тепловая нагрузка по договорам на пользование тепловой энергией АО "Мончегорская теплосеть" – 0,889 Гкал/час. Схема присоединения систем отопления потребителей к тепловым сетям зависимая. Снижение температуры теплоносителя, поступающего в системы отопления до требуемого значения при зависимой схеме, осуществляется в элеваторных индивидуальных тепловых пунктах.

Присоединенная нагрузка носит как сезонный характер (отопление), так и круглогодичный (ГВС). Система теплоснабжения водяная, открытая с зависимым присоединением. Тепловая сеть двухтрубная с одним подающим и одним обратным трубопроводами. Потребители снабжаются по зависимой схеме с помощью элеваторного или безэлеваторного присоединения. Центральные тепловые пункты в системе отсутствуют.

н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Населённый пункт 27 км является местом проживания военнослужащих и их семей. Его инфраструктура создана и обслуживается организациями Министерства обороны. Теплоснабжение н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется от двух котельных № 110 и № 113. Основная нагрузка, подключенная к котельным - отопление жилого фонда, потребление тепловой энергии объектами МО РФ составляет 20% и менее. Система теплоснабжения разомкнутая, каждая котельная обслуживает отдельных потребителей, резервные линии отсутствуют. Тепловая сеть трехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется по открытой схеме.

Детальные характеристики тепловых сетей, оборудования и технического состояния системы ресурсоснабжения представлены в пункте 3 раздела 2 - Обосновывающие материалы.

Балансы мощности и ресурса

Таблица 1.1.

Баланс тепловой энергии по существующим зонам действия котельных
ГО Мончегорск за 2021 год

Показатели баланса тепловой энергии	Ед. изм.	Зона действия КПО ЦЭО АО "КГМК"	Зона действия котельной № 25 км	Зона действия котельной № 110	Зона действия котельной № 113
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	815,06	2,46	7,92	9,11
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	34,87	0,06	0,18	0,21
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс. Гкал	780,18	2,4	7,74	8,89
- на технологические нужды предприятия (собственное производство)	тыс. Гкал	0	0	0	0
- прочим потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0
- организациям перепродавцам	тыс. Гкал	0	0	0	0
-отпуск в тепловую сеть (собственного производства)	тыс. Гкал	780,18	2,4	7,74	8,89
Потери тепловой энергии (собственного производства) при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	34,23	0,12	0,5	0,46
То же в %	%	4%	5%	6%	5%
Полезный отпуск (собственного производства) всего, в т.ч.	тыс. Гкал	745,96	2,28	7,24	8,43
полезный отпуск на нужды предприятия, в т.ч.	тыс. Гкал	187,39	0	0	0
- на собственное производство	тыс. Гкал	187,39	0	0	0
- на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0
полезный отпуск организациям-перепродавцам	тыс. Гкал	558,57	0	0	0
полезный отпуск по группам потребителей, в т.ч.	тыс. Гкал	0	2,28	7,24	8,43
- финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс. Гкал	0	0	0	0
- население	тыс. Гкал	0	0	0	0
- прочие	тыс. Гкал	0	2,28	7,24	8,43
Отпущено потребителям (товарная продукция)	тыс. Гкал	558,57	2,28	7,24	8,43
отопление (водогрейная часть)	тыс. Гкал	272,62	2,28	6,61	8,35
вентиляция (водогрейная часть)	тыс. Гкал	239,21	0	0	0
горячее водоснабжение, в т.ч.	тыс. Гкал	46,75	0	0,63	0,08
Справочно- объемы теплотребления по договорной тепловой нагрузке (внешние потребители)	тыс. Гкал	931,35	1,91	8,4	8,68
отопление	тыс. Гкал	454,56	1,91	7,67	8,6
вентиляция	тыс. Гкал	398,85	0	0	0

Показатели баланса тепловой энергии	Ед. изм.	Зона действия КПО ЦЭО АО "КГМК"	Зона действия котельной 25 км	Зона действия котельной №110	Зона действия котельной №113
горячее водоснабжение	тыс. Гкал	77,94	0	0,73	0,08
ЧЧИ (число часов использования) УМ	час/год	1811	1229	804	989
ЧЧИ (число часов использования) РМ	час/год	2043	1229	804	989
ЧЧМ договорной тепловой нагрузки отопления и вентиляции	час/год	2055	3626	2876	2990

Представленные данные баланса тепловой энергии в каждой изолированной системе теплоснабжения показывают, что передача тепловой энергии в системах теплоснабжения город Мончегорск отличается высокой эффективностью. Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям в этих системах не превышают 13 %.

Доля поставки ресурсов по приборам учета

город Мончегорск

В городе Мончегорске 589 приборов учёта было установлено и введено в эксплуатацию, такие приборы установлены на объектах:

- жилого фонда - 430 приборов;
- прочих потребителей - 73 прибора;
- учреждений местного бюджета - 51 прибор;
- учреждений областного бюджета - 22 прибора;
- учреждений федерального бюджета - 13 приборов.

н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

В н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья два прибора учёта тепловой энергии имеют допуск к коммерческому учёту, такие приборы установлены на объектах:

- жилого фонда - 1 прибор;
- учреждений местного бюджета - 1 прибор.

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ в части эксплуатации приборов учёта тепла АО "Мончегорская теплосеть" заключены 73 договора с предприятиями, организациями и учреждениями разных бюджетов на техническое обслуживание и текущий ремонт 130 комплектов приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя.

Для оперативного управления, обработки и анализа информации с приборов учёта тепловой энергии потребителей, организована модемная диспетчеризация при помощи сотовой связи. Также с помощью сотовой связи отслеживается работа приборов учёта в неограниченном

количестве и в реальном времени. Детальный анализ состояния установки приборов учета представлен в разделе 4 Обосновывающих материалов.

Зоны действия источников ресурсов

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

С целью определения радиуса эффективного теплоснабжения специализированными организациями выполняются специальные технико-экономические расчеты, которые заключаются в сравнении дополнительных расходов на производство и передачу тепловой энергии, появляющихся при подключении дополнительной тепловой нагрузки, и эффекта от дополнительного объема реализации тепловой энергии.

Расчеты показывают, что радиус эффективного теплоснабжения - величина непостоянная. При увеличении подключаемой тепловой нагрузки расчетная эффективная зона действия источника тепловой энергии расширяется.

Максимальное расстояние от вновь подключаемых теплопотребляющих установок до источника теплоснабжения, при котором разность между дополнительными доходами и расходами в системе теплоснабжения будет равна нулю.

При попадании в неэффективную зону необходимо рассматривать альтернативные варианты теплоснабжения объектов теплопотребления (децентрализация, подключение к другому источнику теплоснабжения).

Важно отметить, что условно-постоянные расходы источника теплоснабжения при подключении дополнительной нагрузки останутся неизменными (изменения состава оборудования для подключения дополнительной нагрузки не потребуется), если не потребуется реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения до точки подключения нового объекта теплопотребления.

Теплоснабжение жилищно-коммунального сектора муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (далее - город Мончегорск) осуществляется по централизованной системе теплоснабжения от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК", котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, котельных н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Функции сбыта в городе Мончегорске и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья выполняет АО "Мончегорская теплосеть".

Источники теплоснабжения:

ТЭЦ АО "Кольская ГМК";

котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья. Котельная взята в аренду АО "Мончегорская теплосеть" с 01.06.2014;

котельная инв.№110 в/г 56;

котельная инв.№113 в/г 56.

В пункте 3 Обосновывающих материалов приведена установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, расположенных на территории города Мончегорск.

Общая установленная тепловая мощность (УТМ) источников составляет 471,07 Гкал/ч.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

В настоящее время производительность источников теплоснабжения 830 Гкал/час, присоединенная нагрузка составляет 63%, имеется резерв мощности – 37%. Существует возможность подключения новых потребителей к источникам теплоснабжения.

Надежность работы системы

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергии потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства.

Надежность обслуживания характеризуется показателем аварийности системы. В период 2008-2010 гг. количество порывов в сетях возросло с 85 до 89 ед. При этом максимальное количество порывов приходилось на период проведения весенних и осенних гидравлических испытаний.

Качество поставляемого ресурса

Питьевая вода, потребляемая населением города Мончегорска по обобщенным неорганическим показателям, в основном, соответствовала требованиям, описанным в санитарно-эпидемиологических правилах и нормативах СанПин.

АО "Мончегорскводоканал" проведены мероприятия по очистке водоохраных зон, по обследованию водозаборных оголовок с фотосъемкой водозаборного сооружения, выполнены государственные экспертизы по 2-м проектам.

Воздействие на окружающую среду

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Источники тепловой энергии работают на мазуте и угле. Исходя из этого, для источников нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, мазутной золы, пыли неорганической, твердых частиц.

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

В соответствии с постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2021 № 51/81 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения" долгосрочные тарифы для АО "Кольская ГМК" составляют:

Таблица 1.2.

- на тепловую энергию

Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
город Мончегорск с подведомственной территорией					
одноставочный, руб./Гкал	2020	2874,53	2876,53	2499,35	2874,25
	2021	2876,53	2982,97	2874,25	2932,68
	2022	2982,97	3111,23	2932,68	4738,39

Таблица 1.3.

- на теплоноситель

Вид тарифа	Год		
		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
город Мончегорск с подведомственной территорией			
одноставочный, руб./куб. м	2020	12,64	12,64
	2021	12,64	14,29
	2022	14,29	14,74

В соответствии с постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 15.12.2017 № 55/13 "О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2021 № 51/81 в связи с корректировкой долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год" долгосрочные тарифы для АО "Мончегорская теплосеть" составляют:

Таблица 1.4.

- на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (кроме населения)

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
-----	---	--

	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
2020	12,64	12,64	2874,53	2876,53
2021	12,64	14,29	2876,53	2982,97
2022	14,29	14,74	2982,97	3111,23

Таблица 1.5.

- на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую населению

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
2020	12,97	15,30	2499,35	2874,25
2021	15,30	17,02	2874,25	2932,68
2022	17,02	17,82	2932,68	4738,39

В соответствии с постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 15.12.2017 № 55/13 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения" долгосрочные тарифы для АО "Мончегорская теплосеть" составляют:

Таблица 1.6.

- на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения)

Вид тарифа	Год	Вода	
		с момента подписания по 30.06	с 01.07 по 31.12
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2020	2874,53	2876,53
	2021	2876,53	2982,97
	2022	2982,97	3111,23

Таблица 1.7.

- на тепловую энергию, поставляемую населению

Вид тарифа	Год	Вода	
		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный<*>, руб./Гкал	2020	2499,35	2874,25

Вид тарифа	Год	Вода	
		2021	2874,25
	2022	2932,68	4738,39

Таблица 1.8.

- на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (кроме населения)

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с момента подписания по 30.06	с 01.07 по 31.12	с момента подписания по 30.06	с 01.07 по 31.12
2020	12,64	12,64	2874,53	2876,53
2021	12,64	14,29	2876,53	2982,97
2022	14,29	14,74	2982,97	3111,23

Таблица 1.9.

- на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую населению

Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
2020	12,97	15,30	2499,35	2874,25
2021	15,30	17,02	2874,25	2932,68
2022	17,02	17,82	2932,68	4738,39

В соответствии с постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/16 "Об установлении АО "ГУ ЖКХ" тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения" долгосрочные тарифы для АО "ГУ ЖКХ" составляют:

Таблица 1.10.

- на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (кроме населения)

Год	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на холодную воду, руб./м3	
	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Через сети АО "ГУ ЖКХ"				
2020	-	-	41,08	42,07
2021	-	-	42,07	43,40

2022	-	-	43,40	47,64
------	---	---	-------	-------

Таблица 1.11.

- на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую населению

Год	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		Компонент на холодную воду, руб./м3	
	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Через сети АО "ГУ ЖКХ"				
2020	-	-	35,63	35,63
2021	-	-	42,13	43,43
2022	-	-	43,43	46,00

Технические и технологические проблемы системы теплоснабжения:

Источники теплоснабжения – состояние котельных не соответствует современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности:

- котлы и вспомогательное оборудование морально и физически устарели, значительная часть оборудования выработала свой ресурс, имеют высокий износ;

- открытый отбор теплоносителя приводит к повышенным затратам на подготовку исходной воды.

Тепловые сети:

- техническое состояние оборудования, установленного в ЦТП, ТНС и ИТП не соответствует требованиям Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок;

- высокий износ тепловых сетей;

- значительные потери тепловой энергии в сетях.

1.2.1.2. Система водоснабжения

Институциональная структура систем водоснабжения

Централизованное водоснабжение и водоотведение на территории города Мончегорска осуществляет АО "Мончегорскводоканал".

Характеристика системы водоснабжения

В городе Мончегорске существует централизованная система водоснабжения, которая представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- Подъем и транспортировка воды;

- Подготовка воды до требований СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания";

- Транспортировка питьевой воды потребителям в жилую застройку, на промышленную площадку и к источникам теплоснабжения.

Насосными агрегатами из источника водоснабжения - озера Мончеозеро вода перекачивается на станцию водоподготовки (2 подъем) для обеззараживания и далее по водоводам в водоразборную сеть абонентам, находящимся в городской черте, на территории промышленной площадки АО "Кольская ГМК", в н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Балансы мощности и ресурса Система водоснабжения

Таблица 1.12.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	поднято воды насосной станцией 1 подъема	тыс. м ³ /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504
2	из поверхностного источника	тыс. м ³ /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504
3	подано воды в сеть	тыс. м ³ /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504
4	потери в сети	тыс. м ³ /год	561	761	874	489	924	860	629	697
		%	4,8	6,7	7,7	4,4	8,2	7,9	6,1	6,6
5	реализация воды	тыс. м ³ /год	11074	10671	10489	10506	10277	10056	9766	9808
6	население	тыс. м ³ /год	2644	1999	1823	1651	1634	1682	1658	1675
		%	23,9	18,7	17,4	15,7	14,6	16,7	17,0	17,1
7	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³ /год	291	831	828	862	610	430	397	404
		%	2,6	7,8	7,9	8,2	5,9	4,3	4,1	4,1
8	сторонние	тыс. м ³ /год	8139	7841	7838	7993	8033	7944	7711	7729
		%	73,5	73,5	74,7	76,1	71,7	80	79	78,8

Доля поставки ресурсов по приборам учета

Детальный анализ состояния установки приборов учета представлен в пункте 4 раздела 2.

Зоны действия источников ресурсов

Зона действия источников ресурсов – город Мончегорск.

Забор воды осуществляет АО "Мончегорскводоканал" на основании договора водопользования на забор водных ресурсов озеро Монче-озеро, зарегистрированный в государственном водном реестре 22.05.2018 за № 51-02.02.00.003-0-ДЗВО-С-2018-02068/00. Срок действия договора – 10 лет.

Озеро Монче-озеро расположено северо-западнее города Мончегорска, выше по рельефу на расстоянии 2 км от территории жилой застройки, за городской чертой. Озеро имеет продолговатую форму, вытянутую в меридиальном направлении, со сравнительно слабо изрезанной береговой линией. Площадь зеркала воды 53 км², наибольшая длина 16,5 км, наибольшая ширина 3 км, средняя глубина 8 м и максимальная до 30 м. Водосборная площадь бассейна 1480 км². Из озера вытекает одна река Монча. Многолетний средний годовой сток составляет 18 м³/сек, максимальный до 25 м³/сек, т.е. 550 млн. м³/год, что обеспечивает не менее однократного обмена воды в озере Монче-озеро в течении года.

Вода через ряжевый колодец, находящийся на глубине свыше 5 м, в 150 метрах от берега, по трем стальным водоводам (2 d = 800 мм и d = 1000 мм) подается в приемные камеры насосной станции первого подъема. Насосная станция первого подъема шахтного типа. По степени подачи воды насосная станция относится к 1-ой категории.

Установленная производственная мощность насосной станции первого подъема составляет 55,2 тыс. м³/сут. В здании насосной станции установлены

4 насоса: 1 – рабочий с частотно-регулируемым приводом марки Д 2500-62а-2, 3 – резервных с прямым пуском от сети марки 20Д6 (2 ед.), Д 1600-90. Водозабор введен в эксплуатацию в 1938 году.

Электроснабжение насосной станции первого подъема осуществляется от РУ-10 кВ ТЭЦ АО "Кольская ГМК" ЛЭП-10 кВ Л-39 и ЛЭП 10-кВ Л-4. Внутри здания насосной станции встроена трансформаторная подстанция с двумя силовыми трансформаторами ТМ-1600 КВА 10/6 кВ.

В целях обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозаборных сооружений и окружающей территории установлены зоны санитарной охраны. Зоны санитарной охраны границ первого, второго и третьего поясов территории водозабора на озере Монча и насосных станций первого и второго подъема соответствуют требованиям действующих санитарных правил и норм (СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения"). Проект зон санитарной охраны источника хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Мончегорска-озера Мончеозера Шифр МО-01/02/2013-ЗСО-ПЗ от 2013 года.

От насосной станции первого подъема вода по двум водоводам диаметром 600 мм вода подается в два контактных резервуара объемом 6 тыс. м³ каждый на насосной станции второго подъема. Водоочистные сооружения отсутствуют. В резервуарах происходит процесс обеззараживания воды хлор агентом, производимым электролизной установкой марки МБ-0,7-2,1К-0-1. Качество питьевой воды, подаваемой

системой водоснабжения в город, соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания". Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения". Перекачка обеззараженной воды осуществляется насосной станцией второго подъема установленной производственной мощностью 60 тыс. м³/сут., оборудованной 2 рабочими насосами с частотно-регулируемыми приводами марки 1Д1250-63 и 3 резервными насосами с прямым пуском от сети марки Д1250-125 (2 ед.) и 1Д630-90.

Электроснабжение насосной станции второго подъема осуществляется с двух секций РК-6, питание которых осуществляется через два силовых трансформатора Р-2500 КВА 10/6 по двум кабельным вводам 10 кВ с разных секций КРУ-10 РП-43. При аварийном отключении электроэнергии в системе ПАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" электроснабжение двух насосных агрегатов осуществляется от генераторов теплоэлектроцентрали АО "Кольская ГМК". Теплоснабжение насосных станций первого и второго подъемов и станции обеззараживания воды производится с помощью электронагревательных приборов типа масляных радиаторов с терморегуляторами, тепловентиляторов ТВ 6,0, электрокалориферов СФО-100.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

На данный момент в городе Мончегорске имеются следующие территории, не охваченные централизованным водоснабжением:

- частные дома по улице 2-я и 3-я Нагорная;
- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану городского округа "Город Мончегорск с подведомственной территорией".

Надежность работы системы

Аварийные ситуации на сетях водоснабжения в 90-е годы возникали в основном из-за повышения давления в сети в ночное время суток, когда резко снижалось водопотребление. С пуском в работу насосной станции второго подъема и установкой на насосных агрегатах частотно-регулируемых электроприводов, давление в сетях водоснабжения стало оптимальным круглосуточно. Это позволило сократить количество аварий, объемы водозабора, количество потребляемой электрической энергии.

За 2015 год на сетях и сооружениях холодного водоснабжения АО "Мончегорскводоканал" зарегистрировано 4 аварии, аварийность на сетях составила 0,4 ед./км.

Качество поставляемого ресурса

Питьевая вода, поданная в распределительную сеть в границах балансовой принадлежности АО "Мончегорскводоканал" потребляемая населением города Мончегорска по обобщенным неорганическим

показателям, соответствует требованиям, описанным в санитарно-эпидемиологических правилах и нормах СанПин.

АО "Мончегорскводоканал" проведены мероприятия по очистке водоохраных зон, по обследованию водозаборов оголовка с фотосъемкой водозаборного сооружения.

Воздействие на окружающую среду

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

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.

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

В соответствии с Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2021 № 51/49 "О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 в связи с корректировкой ранее установленных тарифов АО "Мончегорскводоканал" на 2022 год", долгосрочные тарифы в сфере водоснабжения для АО "Мончегорскводоканал" составляют:

Таблица 1.13.

- для населения

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	9,62	11,35
с 01.07.2018 по 31.12.2018	10,25	12,10
с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,25	12,30
с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,81	12,97
с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,81	12,97
с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,75	15,30
с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,75	15,30
с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,18	17,02

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	без НДС	с НДС
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,18	17,02
с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,85	17,82

Таблица 1.14.

- для прочих потребителей

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	9,93	11,72
с 01.07.2018 по 31.12.2018	9,93	11,72
с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,93	11,92
с 01.07.2019 по 31.12.2019	13,12	15,74
с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,64	15,17
с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,64	15,17
с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,64	15,17
с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,29	17,15
с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,29	17,15
с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,74	17,69

Технические и технологические проблемы системы водоснабжения

Технические и технологические проблемы источников водоснабжения:

- износ зданий и сооружений системы забора воды;
- износ насосного оборудование, несоответствие установленного оборудования современным требованиям по энергоэффективности.

Технические и технологические проблемы сетей водоснабжения:

- высокая степень износа запорно-регулирующей арматуры и оборудования и, как следствие, повышенный расход воды на собственные нужды;
- утечки и неучтенные расходы воды, аварийность системы, вызванные высокой степенью износа водораспределительной сети (82,25%);
- значительная протяженность сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный (63,368 км).

Направления решения технологических проблем системы водоснабжения:

- замена изношенных сетей водоснабжения.

1.2.1.3. Система водоотведения

Институциональная структура систем водоотведения

Отведение сточных вод от населения осуществляет АО "Мончегорскводоканал".

В муниципальном округе существует полная раздельная система канализации. Водоотведение в городе Мончегорске представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на две составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод;
- очистка поступивших сточных вод на очистных сооружениях.

Характеристика системы водоотведения

Город Мончегорск имеет централизованную систему канализации. В составе системы водоотведения работают 4 насосные станции перекачки сточных вод (КНС) с напорными коллекторами диаметром 250÷600 мм, очистные сооружения канализации, напорные и безнапорные сети различных диаметров, канализационные колодцы и камеры.

Протяженность сетей водоотведения АО "Мончегорскводоканал" составляет 82,113 км, из них:

- коллектора – 20,012 км;
- уличная канализационная сеть – 8,702 км;
- внутриквартальная и внутридворовая сеть – 53,399 км.

Строительство канализационных сетей и сооружений осуществлялось в период строительства жилого фонда города Мончегорска с начала 40-х до конца 80-х годов прошлого века.

Средний физический износ сетей – 91,99%.

Из общей протяженности сетей отслужили нормативный срок 53,391 км.

Перекачку сточных вод на КОС АО "Мончегорскводоканал" осуществляют 4 КНС:

- КНС южного микрорайона;
- КНС ул. Комсомольская;
- КНС ул. Климентьева;
- КНС пр. Кирова.

Хозяйственно-бытовые стоки от н.п. 27 км ж/д Мончегорск-Оленья перекачиваются на очистные сооружения города Мончегорска при помощи 2-х КНС, расположенных в н.п. 27 км и его окрестностях.

В 4 кв. 2022 года запланирован пуск 1-ой КНС н.п. 25 км ж/д Мончегорск-Оленья, которая будет перекачивать хозяйственно-бытовые стоки от н.п. 25 км на очистные сооружения города Мончегорска, при помощи 2-х КНС, расположенных на территории н.п. 27 км и его окрестностях.

Установленная мощность КНС г. Мончегорска – 35 тыс.м³/сут. Средний физический износ КНС – 42%. Дефицит мощности КНС отсутствует.

Для обслуживания трубопроводов на канализационной сети имеются 3 560 смотровых колодцев.

В Комплексном инвестиционном плане модернизации моногорода Мончегорск предусмотрено создание индустриального парка. Индустриальный парк предусматривает обеспечение работающего персонала питьевой водой, а также использование воды в технологических процессах. С введением в действие индустриального парка увеличится объем, изменится состав сточных вод и увеличится количество загрязняющих веществ в поступающих на очистные сооружения стоках.

Существующие очистные города не отвечают запрашиваемым требованиям. Согласно предписанию Федерального агентства водных ресурсов Двинско-Печорского БВУ отдела водных ресурсов по Мурманской области от 27.10.2008 г. № 1059, выданного при согласовании Решения о предоставлении водного объекта в пользование в целях уменьшения загрязнения окружающей среды вокруг поселка 25 км, необходимо проектирование, строительство КНС и напорного коллектора для транспортировки сточных вод пос. 25 км на очистные сооружения города.

Основные показатели системы водоотведения г. Мончегорска:

Канализационные насосные станции – 4 шт.

Установленная проектная мощность канализационных насосных станций – 35 тыс. м³/сут.

Очистные сооружения – 1 ед., проектная мощность – 31,5 тыс. м³/сут.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным водоотведением – 97%.

Балансы мощности и ресурса

Анализ баланса водоотведения АО "Мончегорскводоканал" показал, что объем отведения сточных вод ежегодно сокращается. За 2021 год объем сточных вод составил 3 524 тыс. м³.

Таблица 1.15.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	объем стоков принятых на КОС, в т.ч.:	тыс.м ³ /год	5 303	4566	4657	4195	3948	3688	3556	3524
2	от населения	тыс.м ³ /год	4 249	3251	3369	2967	2991	2899	2872	2843
		%	80,0	71,2	72,3	70,7	75,8	78,6	80,8	80,7
3	от бюджето-финансируемых организаций	тыс. м ³ /год	428	979	940	907	634	455	387	395
		%	8,1	21,4	20,2	21,6	16,1	12,3	10,9	11,2
4	от прочих потребителей	тыс.м ³ /год	626	336	332	306	323	334	297	271
		%	11,8	7,4	7,1	7,3	8,2	9,1	8,4	7,7
5	н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья (выпуск №	тыс.м ³ /год	24,961	15,6	15,8	14,8	15,4	15,0	14,7	14,8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
	2)									

Доля поставки ресурсов по приборам учета

Система водоотведения не оснащена приборами учета потребления ресурсов.

Зоны действия источников ресурсов

Территория города Мончегорска.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

На данный момент в городе Мончегорске имеются следующие территории, не охваченные централизованным водоотведением:

- частные дома по улице 2-я и 3-я Нагорная;
- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану городского округа "Город Мончегорск с подведомственной территорией".

Надежность работы системы

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

- увеличение протяженности сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный;
- неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения.

Для обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоотведения произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

- надежность;
- качество, экологическая безопасность;
- стоимость (доступность для потребителя).

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подверженности мониторингу.

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей. За 2021 год на сетях и сооружениях водоотведения АО "Мончегорскводоканал" аварийных отключений не производилось.

Для обеспечения надежности достижения установленных нормативов выполнен проект "Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод города Мончегорска. Реконструкция".

Качество поставляемого ресурса

Качество услуг водоотведения определяется условиями договора и гарантирует бесперебойность их предоставления, а также соответствие с нормативом допустимого сброса (НДС) в водоем.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются (табл. 2.16):

бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года;
экологическая безопасность сточных вод.

Таблица 1.16.

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества
Бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года	а) плановый - не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии - не более 8 часов в течение одного месяца
Экологическая безопасность сточных вод	Не допускается превышение ПДВ в сточных водах, превышение ПДК в природных водоемах

Воздействие на окружающую среду

Вода в водном объекте в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать требованиям приказа № 552 Минсельхоза.

Качество очистки сточных вод до требований НДС достигается не по всем регламентированным показателям.

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

В соответствии с Постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 17.12.2021 № 51/49 "О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/18 в связи с корректировкой ранее установленных тарифов АО "Мончегорскводоканал" на 2022 год", от 17.12.2021 № 51/51 "О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2017 № 58/4 в связи с корректировкой ранее установленных тарифов АО "Мончегорскводоканал" на 2022 год" долгосрочные тарифы в сфере водоотведения и очистки сточных вод для АО "Мончегорскводоканал" составляют:

Таблица 1.17.

- для населения

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,62	26,69	5,88	6,94
с 01.07.2018 по 31.12.2018	22,62	26,69	5,88	6,94
с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,62	27,14	5,88	7,06
с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,64	31,97	8,01	9,61

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,64	31,97	8,01	9,61
с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,32	32,78	10,41	12,49
с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,32	32,78	10,41	12,49
с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,14	37,37	10,62	12,74
с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,14	37,37	10,62	12,74
с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,07	38,48	10,94	13,13

Таблица 1.18.

- для прочих потребителей

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,62	26,69	5,88	6,94
с 01.07.2018 по 31.12.2018	22,62	26,69	5,88	6,94
с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,62	27,14	5,88	7,06
с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,56	33,07	18,00	21,60
с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,98	32,38	12,00	14,40
с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,98	32,38	12,00	14,40
с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,98	32,38	11,75	14,10
с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,60	42,72	11,75	14,10
с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,09	42,11	11,75	14,10
с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,09	42,11	14,21	17,05

Технические и технологические проблемы системы водоотведения

Основными техническими и технологическими проблемами систем водоотведения являются:

- несоответствие степени очистки сточных вод на ОСГ установленным требованиям;
- износ сетей водоотведения, увеличение количества оборудования с износом более 100%.

Направления решения технологических проблем системы водоотведения:

- модернизация и замена оборудования насосных станций, очистных сооружений канализации;
- реконструкция и модернизация насосного оборудования с применением современных энергосберегающих технологий;
- замена изношенных сетей водоотведения;

- строительство КНС и напорного коллектора для транспортировки сточных вод н.п.25 км на очистные сооружения города;
- реконструкция канализационных очистных сооружений бытовых сточных вод г. Мончегорска.

1.2.1.4. Система электроснабжения

Институциональная структура системы электроснабжения

Акционерное общество "Мончегорские электрические сети" (далее – АО "МЭС") - территориальная сетевая организация, одним из основных видов деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии. Услуги оказываются на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного со смежной сетевой организацией – Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо – Запада" (далее - ПАО "МРСК Северо-Запада"), а также договоров купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь на покупку потерь с гарантирующими поставщиками – ООО "Арктик-Энерго") и АО "АтомЭнергоСбыт". Предметом договора является осуществление комплекса организационно-технических мероприятий по транзиту электрической энергии в точки присоединения потребителя электроэнергии к электрическим сетям АО "МЭС" или смежных сетей организаций - точки исполнения обязательств по договору.

Характеристика системы электроснабжения

Схема и структура сетей: распределение электроэнергии по сетям АО "МЭС" на напряжении 10/0,4кВ потребителям города Мончегорска осуществляется через 14 распределительных и 127 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ.

Силовые трансформаторы и распределительные устройства:

РП (распределительные подстанции) – 14 ед.;

ТП (трансформаторные подстанции) – 127 ед.;

силовые трансформаторы - 259 ед.;

установленная мощность силовых трансформаторов – 139,58 МВА;

Распределительные сети (497,2 км) двух уровням напряжения:

- воздушные линии 10 кВ – 77,01 км;

- воздушные линии 0,4 кВ – 18,60 км;

- кабельные линии 10 кВ – 197,61 км;

- кабельные линии 0,4 кВ – 218,68 км.

Балансы мощности и ресурса

Электроснабжение города Мончегорска осуществляется через единственную подстанцию глубокого ввода ПС-370 35/10кВ, находящуюся в собственности Мурманского филиала компании "Россети Северо-Запад".

На сегодняшний день загрузка центра питания города Мончегорска ПС-370 составляет 88%.

Доля поставки ресурсов по приборам учета

Доля поставки ресурса по приборам учета составляет 99 %.

Зоны действия источников ресурсов

Территория города Мончегорска.

Электроснабжение города Мончегорска осуществляется через единственную подстанцию глубокого ввода ПС-370 35/10кВ, находящуюся в собственности филиала ПАО "МРСК Северо-Запада".

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий города Мончегорска осуществлялся поэтапно одновременно со строительством социально-культурных объектов, жилого фонда и предприятий города в периоды: 1935-1955 гг., 1956-1965 гг., 1970-1990 гг., 1995-2007 гг.

Надежность работы системы

Износ объектов электросетевого хозяйства АО "МЭС" по состоянию на 01.01.2022 г.:

силовое оборудование РУ-10/0,4 кВ	- 64,0%;
силовые трансформаторы	- 45,9%;
воздушные линии 10/0,4 кВ	- 63,6%;
кабельные линии 10/0,4 кВ	- 83,9%.

Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, составляет – 62 км.

Качество поставляемого ресурса

Качество поставляемого ресурса соответствует нормам действующего законодательства.

Воздействие на окружающую среду

Так как в г. Мончегорске отсутствуют собственные генерирующие источники электроэнергии, то вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и 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 водоемов (отсыпки).

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

На 2022 год для населения и приравненных к нему категорий потребителей тарифы на электрическую энергию установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 10.12.2021 № 47/2 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2022 год".

Услуги оказываются на основании договора оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенного между АО "Мончегорские электрические сети" и смежной сетевой организацией - ПАО "МРСК Северо-Запада". Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся по тарифам, установленным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2021 № 55/3 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2022 год" установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой прочим потребителям. Документы размещены на официальном сайте Комитета по тарифному регулированию Мурманской области <https://tarif.gov-murman.ru/documents/uprav/electro/>.

Таблица 1.19.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерений	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	289 315,40	757 234,01	810 436,18	633 098,04
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт. ч.	67,36	124,32	179,42	362,14
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт. ч.	0,50060	1,74734	2,39014	2,66979
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерений	ВН	СН-I	СН-II	НН
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	317 426,34	831 417,24	891 519,05	692 498,29
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт. ч.	74,03	136,62	197,18	398,00
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт. ч.	0,52680	1,83567	2,51318	2,79875

Детальный анализ представлен в пункте 3 раздела 2 Обосновывающие материалы.

Технические и технологические проблемы системы

Мощности отдельных трансформаторных подстанций и пропускные способности сетей 1938-1965 годах постройки рассчитаны под жилой фонд, не оборудованный электроплитами. Данные трансформаторные сети и подстанции работают в режиме нагрузки близкой к номинальной.

Трансформаторные подстанции построенные в 40 - 60 годы, выполнены односекционными и не дают возможность построить гибкую и управляемую схему, оперативно производить необходимые переключения. Это характерно для районов ул. Бредова, ул. Комарова, ул. Ленинградская набережная.

1.2.1.5. Система обращения с отходами

Институциональная структура систем обращения с отходами

С 2018 года на территории Мурманской области реализуется новая система обращения с твердыми коммунальными отходами (далее-ТКО).

В целях обеспечения норм законодательства в области обращения с твердыми бытовыми отходами, для организации и осуществления деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, захоронению отходов на территории Мурманской области Правительством Мурманской области разработана и утверждена постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10 Территориальная схема обращения с отходами Мурманской области (далее – Схема)

Схема является одним из правовых актов Мурманской области в сфере обращения с отходами, в том числе с ТКО, на основе которого предусматривается стратегическое планирование деятельности по обращению с отходами, образующимися в Мурманской области, определение целевых показателей перспективного развития отрасли обращения с отходами на период до 2025 года.

Для организации деятельности по обращению с ТКО на территории Мурманской области создан Региональный оператор – АО "Ситиматик".

Региональный оператор по обращению с ТКО на территории Мурманской области заключает и ведет договоры с потребителями, обобщает и контролирует деятельность всех участников рынка обращения с ТКО (перевозчиков, компании по обезвреживанию и захоронению ТКО), а также контролирует весь объем ТКО, ведет по нему расчеты и отчитывается о текущей обстановке контролирующим надзорным органам и Министерству энергетики и ЖКХ Мурманской области.

Деятельность по утилизации и переработке строительных и производственных отходов на территории города Мончегорска осуществляет ММУП "Городское благоустройство".

Характеристика системы обращения с отходами

Источниками образования отходов на территории Мурманской области в рамках Схемы определены территории муниципальных образований Мурманской области.

В источниках образования отходов Мурманской области существуют две основные группы отходообразователей: население и юридические лица/индивидуальные предприниматели.

ТКО образуются в жилых помещениях многоквартирных домов в процессе потребления физическими лицами в целях удовлетворения личных и бытовых нужд. К ТКО также относятся отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

Отходы производства и потребления накапливаются на санкционированной и несанкционированных свалках.

Санкционированным размещением отходов является захоронение отходов на свалке ТКО или специальном объекте для размещения отходов, а также временное накопление в соответствии с нормативами образования отходов и лимитами на их размещение на территории природопользователя (собственника отходов), в том числе на территории промплощадок.

Несанкционированные свалки образуются на городских территориях, в том числе в лесопарковых зонах, водных объектах.

Балансы мощности и ресурса

В рамках концессионного соглашения компания построила предприятие Экотехнопарк, первый и единственный на территории Мурманской области комплекс, осуществляющий обработку, утилизацию и обезвреживание отходов в промышленных масштабах.

Экотехнопарк включает в себя: полигон ТКО, мощностью не менее 250 тыс. тонн в год (с. п. Междуречье Кольского района); мусоросортировочный комплекс (МСК) на территории полигона ТКО, мощностью не менее 180 тыс. тонн в год (с. п. Междуречье Кольского района);

Также мусороперегрузочная станция расположена в ЗАТО Александровск мощностью не менее 23 тыс. тонн в год.

Наряду с этим региональный оператор выявляет, инвентаризирует и ликвидирует несанкционированные свалки мусора, возникшие после 01.01.2019 в соответствии с порядком, установленным Правилами обращения с ТКО, утвержденными постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156.

Существующая на территории города санкционированная свалка твердых бытовых отходов, внесена в Государственный реестр объектов размещения отходов за № 51-00062-3-00592-250914, исчерпала проектные мощности, что составляет 385 тыс.м³ (уплотненного ТБО).

Зоны действия источников ресурсов

Территория города Мончегорска.

Региональный оператор АО "Ситиматик" обслуживает всю Мурманскую область, согласно Схеме обращения с отходами Мурманской области.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Территориальной схемой Мурманской области предусмотрено создание площадки временного накопления ТКО на территории города Мончегорска. В городе Мончегорске существует санкционированная свалка, она рассчитана на прием строительных и производственных отходов. В связи с исчерпанием проектной мощности свалки (использована на 98%), в ближайшее время должно быть прекращено использование свалки, требуется рекультивация.

Надежность работы системы

За два года работы в Экотехнопарк поступило около 180 тысяч тонн ТКО, более 170 из которых прошли предварительную обработку на мусоросортировочном комплексе. Извлечено более 50 тысяч тонн полезных фракций, пригодных для переработки. Строительство Экотехнопарка обеспечило перевыполнение за 2019-2020 годы показателей нацпроекта «Экология», связанных с сортировкой и утилизацией ТКО.

Твердые коммунальные отходы являются отходами сферы потребления, образующимися в результате бытовой деятельности населения. Они состоят из изделий и материалов, непригодных для дальнейшего использования в быту. Это отходы, которые накапливаются в жилом фонде, учреждениях, предприятиях общественного назначения (школах, зрелищных и детских учреждениях, гостиницах, столовых и т.п.).

К твердым коммунальным отходам, учитываемым нормой накопления, относятся отходы, образующиеся в жилых зданиях, включая отходы от текущего ремонта квартир, отходов продуктов сгорания в устройствах местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий и крупногабаритные предметы домашнего обихода.

Норма накопления твердых отходов изменяется, отражая состояние снабжения населения товарами и в тоже время она в значительной мере зависит от местных условий.

Состав и объем бытовых отходов чрезвычайно разнообразны и зависят не только от страны и местности, но и от времени года и от многих других факторов. В основном это органические, в т.ч. пищевые отходы; металл, стекло, пластик, дерево, текстиль, резина и т.д. На мусоросортировочном комплексе АО «Ситиматик» происходит выделение вторичного сырья: лом черных и цветных металлов, текстиль, бой стекла, полимеры и макулатура в количестве 15% и более от общего объема поступающих отходов.

Отобранные на мусоросортировочном комплексе полезные фракции, пригодные к вовлечению в хозяйственный оборот, направляются на утилизацию за пределы региона, так как собственных мощностей на территории Мурманской области в настоящее время нет.

Качество поставляемого ресурса

Для достижения установленных в Схеме соответствующих целевых показателей разрабатываются мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству, выведению из эксплуатации объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов, в том числе ТКО, и иных объектов, необходимых в области обращения с отходами, разрабатываются мероприятия по предотвращению, снижению вредного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

В 2020 году Мурманским филиалом АО «Ситиматик» начата работа по поэтапному обновлению контейнерного парка региона. Уже заменено порядка 53% контейнеров – это пластиковые евробаки закрытого типа. Всего

за 2021 год в регионе поменяли 6 516 контейнеров, 2 870 из них – в областном центре.

Воздействие на окружающую среду

Благодаря созданию современного и отвечающего всем требованиям экологической и промышленной безопасности полигона в северной территориальной зоне Мурманской области прекратили свое функционирование восемь полигонов, общей площадью 66,68 га и объемом ТКО 1 292 999,3 м³/год.

Объекты обращения с отходами – это особые объекты, где сосредоточен большой объем горючих материалов: бумага, полиэтилен, пластик – которые при горении выделяют большое количество канцерогенов, особо опасных для жизни и здоровья человека.

Кроме того, спрессованный мусор способен при определенных условиях самовозгораться. Ситуацию также усугубляют бутылки и осколки стекла, которые могут фокусировать солнечные лучи и становиться причиной пожаров.

В связи с этим АО «Ситиматик», как оператор инфраструктурных объектов по обращению с ТКО уделяет должное внимание проведению комплекса мероприятий, направленных на профилактику и предотвращение возгораний на объектах. Среди таких мероприятий:

- разработка планов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности в весенне-летний пожароопасный период;
- организация проверки систем противопожарной защиты, проведение практических тренировок по эвакуации людей в случае пожара;
- организация дежурства ответственных лиц и постоянного мониторинга возгораний на полигонах;
- обеспечение наличия запасов воды и техники, способной подать огнетушащие вещества в очаги загорания;
- обеспечение необходимого запаса песка для целей пожаротушения на территории хозяйственной зоны;
- проведение регулярного обвалования территории и уплотнения слоя отходов;
- организация регулярной послойной пересыпки отходов грунтом;
- своевременный инструктаж персонала о соблюдении правил противопожарного режима в Российской Федерации и обучение руководителей, лиц, ответственных за пожарную безопасность мерам пожарной безопасности с получением удостоверений;
- размещение на видном месте хозяйственной зоны инструкции о порядке действия при возникновении пожара, способах оповещения пожарной охраны и т.д.

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

С 1 декабря 2022 года в Мурманской области действует единый тариф на услугу Регоператора - 980,60 рублей за кубометр (постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.11.2022 № 44/51).

Технические и технологические проблемы системы

Основными техническими и технологическими проблемами функционирования системы размещения, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов в городе Мончегорске являются:

- а) наличие несанкционированных свалок;
- б) недостаточная и разрозненная информация о состоянии окружающей среды в городском округе;
- в) низкая экологическая культура населения.

1.2.1.6. Система газоснабжения

Город Мончегорск не газифицирован.

1.2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" на территории муниципального округа все многоквартирные дома оснащены общедомовыми приборами учета.

Детальный анализ учета потребленных ресурсов у потребителей представлен в разделе 4 Обосновывающих материалов.

В соответствии со ст. 12 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности в перечень требований к содержанию общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме включаются требования о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирного дома. Соответственно должно быть обеспечено рациональное использование энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление многоквартирных домов и мест общего пользования и др.).

В соответствии со ст. 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении

изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного им в 2009 г. каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

В соответствии со ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии. Соответственно должен быть обеспечен перевод всех потребителей на оплату энергетических ресурсов по показаниям приборов учета за счет завершения оснащения приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии зданий и сооружений города, а также их ввода в эксплуатацию. Детальный анализ состояния установки приборов учета представлен в разделе 4 Обосновывающих материалов.

1.3. Перспективы развития города Мончегорска

1.3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования

Перспективные показатели развития города Мончегорска включают в себя:

- динамику численности населения;
- динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов;
- динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий;
- прогнозируемые изменения промышленности.

1.3.1.1. Динамика численности населения

В 2020 году демографическая ситуация в городе Мончегорске характеризовалась наличием естественной убыли населения, которая обусловлена превышением смертности над рождаемостью. Коэффициент рождаемости 2020 года составил 7,6 человек на 1000 населения (в 2019 году – 7,9), общий коэффициент смертности - 14,0 человек на 1000 населения (в

2019 году – 13,6). Коэффициент естественной убыли 2020 года составил 6,4 человек на 1000 населения, что на 0,7 человек на 1000 населения выше значения предыдущего года.

В 2020 году зафиксирован рост миграционной убыли населения, который составил 6,1 человек на 1000 населения (2019 год – прирост 4,1 человек на 1000 населения).

Таким образом, естественная убыль населения повлияла на сокращение среднегодовой численности населения на 0,7% по отношению к 2019 году. В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска в 2020 году составила 44,412 тыс. человек (98,7 % к уровню 2019 года).

По оценке 2021 года количество родившихся детей в городе Мончегорске составит 345 человек. Количество умерших - 505 человек. Коэффициент естественной убыли составит 3,6 человек на 1000 населения, что на 2,8 человек на 1000 населения ниже значения предыдущего периода.

В текущем году отмечается снижение миграционной убыли населения, к концу года коэффициент миграционной убыли составит 2,6 человек на 1000 населения. Оценочная численность прибывших граждан текущего года по сравнению с предыдущим увеличится на 3,6 % и составит 1,72 тыс. чел., снижение выбывших увеличится на 5,4% и составит 1,83 тыс. чел., что приведет к прогнозируемому росту коэффициента миграционной убыли населения в текущем году до значения 2,6 человек на 1000 населения.

В итоге в среднем за 2021 год численность населения города Мончегорска составит 44,139 тыс. человек и сократится по отношению к уровню 2020 года на 0,7 %.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов ожидается постепенное увеличение числа родившихся. Этому способствуют меры, принимаемые в рамках национального проекта "Демография", который предполагает поддержку семей (адресные выплаты, материнский капитал, льготная ипотека), а также мероприятия, направленных на оказание социальной поддержки многодетным семьям по предоставлению в собственность бесплатно земельных участков для индивидуального жилищного строительства в рамках муниципальной программы "Обеспечение комфортной среды проживания населения города Мончегорска", реализуемой на территории города. Ожидается, что уровень рождаемости в прогнозном периоде возрастет с 7,9 человек на 1000 населения до 8,1 человек на 1000 населения.

Прорабатываемые новации в сфере профилактики заболеваний, популяризации здорового образа жизни и повышения качества оказания медицинской помощи будут стимулировать последующее снижение уровня смертности практически по всем возрастным группам. Однако процесс старения населения будет тормозящим фактором положительной динамики. В итоге в 2022-2024 годах коэффициент смертности в городе Мончегорске будет постепенно снижаться и к 2024 году достигнет значения 11,0 умерших на 1000 населения.

Тем самым, естественная убыль населения в 2022 - 2024 годах составит 3,4 человек на 100 населения – 2,8 человек на 1000 населения.

В плановый период ожидается миграционный прирост до 9 человек на 1000 населения, чему способствуют меры по привлечению высококвалифицированных трудовых ресурсов в регионе.

В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска к 2024 году увеличится на 0,231 тыс. человек по отношению к уровню 2021 года и составит 44,370 тыс. человек.

Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) представлен в разделе 1 Обосновывающих материалов.

1.3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов

В городе Мончегорске признан аварийный и подлежит сносу 1 многоквартирный дом. Расселение многоквартирного дома, признанного аварийным и подлежащим сносу ориентировочно планируется до 2021 года.

Организация и проведение капитального ремонта реализуется в рамках региональной программы по проведению капитального ремонта в многоквартирных домах в Мурманской области.

Порядок подготовки и утверждения региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Мурманской области (далее - региональная программа), требования к ней, порядок разработки и утверждения краткосрочных планов реализации региональной программы, а также проведения мониторинга технического состояния многоквартирных домов определены Законом Мурманской области от 24.06.2013 № 1631-01-ЗМО "О региональной программе капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Мурманской области".

Региональная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Мурманской области, на 2014 - 2043 годы утверждена Постановлением Правительства Мурманской области от 31.03.2014 № 168-ПП.

В региональную программу капитального ремонта включены все многоквартирные дома, расположенные на территории Мурманской области (в том числе многоквартирные дома, все помещения в которых принадлежат одному собственнику), за исключением многоквартирных домов, признанных в установленном Правительством Российской Федерации порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции, а также домов, в которых имеется менее чем три квартиры.

На территории города Мончегорска в региональную программу включены 302 многоквартирных дома, в том числе 13 многоквартирных домов н.п. 27 км, принадлежащих на праве собственности Министерству обороны РФ.

Организацию и проведение капитального ремонта многоквартирных домов осуществляет региональный оператор - некоммерческая организация "Фонд капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в Мурманской области"- в отношении многоквартирных домов, собственники помещений в которых формируют фонд капитального ремонта на счете, счетах регионального оператора.

В отношении многоквартирных домов, которые формируют фонд на специальном счете, владельцем которого является ТСЖ – функции по организации и проведению капитального ремонта выполняет владелец специального счета.

Порядок деятельности и функционирования специализированной некоммерческой организации "Фонд капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в Мурманской области" определен Законом Мурманской области от 24.06.2013 № 1630-01-ЗМО "О специализированной некоммерческой организации "Фонд капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах в Мурманской области".

Финансовое обеспечение проведения капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, включенных в региональную программу в соответствии с положениями Жилищного кодекса Российской Федерации, осуществляется за счет средств собственников помещений этих многоквартирных домов, а также с применением мер государственной поддержки.

Минимальный размер взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Мурманской области, на 2021-2023 годы утвержден Постановлением Правительства Мурманской области от 18.12.2020 № 895-ПП "Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Мурманской области на 2021-2023 годы" и составляет:

для деревянных домов не выше 3 этажей – 3 рубля с кв. м. площади помещений;

для остальных домов – 9 рубля с кв. м. площади помещений;

Стоимость работ по капитальному ремонту многоквартирных домов, включенных в сводный план реализации региональной программы рассчитывается исходя из размера предельной стоимости услуг и (или) работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирном доме, которая может оплачиваться НКО "ФКР МО" за счет средств фонда капитального ремонта, сформированного исходя из минимального размера взноса на капитальный ремонт, утвержденного Постановлением Правительства Мурманской области от 31.03.2014 № 170-ПП.

Стоимость работ по капитальному ремонту многоквартирных домов, включенных в сводный план реализации региональной программы на 2016 год - исходя из размера предельной стоимости услуг и (или) работ по капитальному ремонту общего имущества в многоквартирном доме, которая

может оплачиваться НКО "ФКР МО" за счет средств фонда капитального ремонта, сформированного исходя из минимального размера взноса на капитальный ремонт, утвержденного Постановлением Правительства Мурманской области от 25.12.2015 № 617-ПП.

В соответствии со сведениями, полученными от регионального оператора, процент собираемости взносов за капитальный ремонт на территории города Мончегорска составил в 2021 году:

- по многоквартирным домам, собственники помещений в которых формируют фонд на счете регионального оператора ("общий котел") – 80,75 %.

Общая сумма начислений – 136 003 378,87 тыс. рублей.

Общая сумма собранных средств – 109 829 214,32 тыс. рублей.

- по многоквартирным домам, собственники помещений в которых формируют фонд на специальном счете, владельцем которого является региональный оператор – информация отсутствует.

1.3.1.3. Динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий.

Таблица 1.20.

№ п/п		Факт			Прогноз								
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Ввод жилья МКД/ИЖС, кв.м.	1304,3 /0	2291,7 /0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Выдача разрешений на строительство ИЖС	7	6	10	12	14	14	15	15	15	15	15	15
3	Выделение земельных участков для ИЖС шт/гектар	99 /12,43	15 /1,19	26 /2,81	14	11	11	11	11	11	11	11	11
4	Ввод объектов капитального строительства (бюджетные организации, административно-коммерческие здания) кв.м.	90,3	0	0	1263,9	Все бюджетные организации обеспечены помещениями и зданиями в полном объеме. На территории муниципального округа достаточно отремонтированных и сдающихся в аренду помещений для административно-коммерческих нужд. Строительство объектов капитального строительства для бюджетных организаций не планируется.							

1.3.1.4. Прогнозируемые изменения промышленности

По состоянию на 10.01.2021 на территории города осуществляют свою деятельность: средние предприятия – 2 единицы, малые предприятия – 252 единицы, индивидуальные предприниматели – 776 человек.

В связи с введением льготного налогового режима для самозанятых количество налогоплательщиков профессионального дохода в Мончегорске на сегодняшний день составляет 628 человек.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов факторами поддержки развития потребительского рынка и спроса на нём будут являться: рост денежных доходов населения, замедление темпов инфляции, рост потребительского кредитования банками, а также усиление конкуренции, в частности за счет федеральных торговых сетей: АО "Тандер" универсамы "Магнит", ООО "Агроторг" универсамы "Пятерочка", ООО "Красное и белое" магазины "Красное & белое", ООО "Альбион-2002" магазины "Бристоль", ООО "Кольское" магазины "Улыбка Радуги", ООО "Фикс Прайс" магазины "Fix Price", магазин "Золото 585".

В рамках мероприятий муниципальной программы "Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата в городе Мончегорске" планируется привлечение субъектов предпринимательства к региональным финансовым ресурсам через сотрудничество с некоммерческой микрокредитной

компанией "Фонд развития малого и среднего предпринимательства Мурманской области".

В рамках мероприятий национального проекта "Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы", в соответствии с Государственной программой Мурманской области "Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата" в 2022 году планируется проведение конкурса по оказанию финансовой поддержки субъектам малого и среднего предпринимательства города Мончегорска (областной бюджет – 788,9 тыс. руб., местный бюджет – 280,0 тыс. руб.).

Так же предприниматели смогут воспользоваться информационно-консультационной поддержкой высококвалифицированных специалистов для проведения следующих мероприятий:

- мастер-классов, семинаров по переподготовке кадров для субъектов малого и среднего предпринимательства;

- консультаций через систему "горячих линий" по телефону непосредственно в администрации города Мончегорска и офисах организаций инфраструктуры поддержки субъектов малого и среднего предпринимательства, на сайте органов местного самоуправления города Мончегорска и в СМИ;

- тренинг - курсов для начинающих предпринимателей;

- семинаров, круглых столов и рабочих встреч по различным вопросам развития деятельности субъектов малого и среднего предпринимательства.

Прогнозируется тенденция незначительного роста:

- количества малых предприятий и численности населения, занятого на малых предприятиях, к 2024 году количество малых предприятий увеличится до 284 ед., среднесписочная численность работников к 2024 году составит 2528 человек;

- количества индивидуальных предпринимателей к 2024 году до 823 человек, среднесписочная численность работников к 2024 году составит 1564 человек, количество средних предприятий составит 2 ед. (на уровне 2020 года), среднесписочная численность работников остается неизменной к 2024 году - 137 человек.

Основу промышленного комплекса составляют предприятия, основными видами, деятельности которых являются добывающие и обрабатывающие производства, а также производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

Доминирующая отрасль промышленности – цветная металлургия. Градообразующее предприятие города – АО "Кольская горно-металлургическая компания".

Существенную долю в объемах промышленной продукции муниципального округа составляет оборот градообразующего металлургического предприятия АО "Кольская ГМК", которое является и основным заказчиком продукции работ и услуг у предприятий

промышленного и строительного комплекса, расположенных на территории муниципального округа.

В занятости населения, а также в создании доходной базы населения и местного бюджета доминирующая роль принадлежит предприятиям АО "Кольской ГМК". Эта роль становится еще более существенной, если учесть работников предприятий, непосредственно и опосредовано связанных с обслуживанием сотрудников АО "Кольской ГМК".

1.3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

1.3.2.1. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию, отопление (вентиляцию), горячее водоснабжение

На период реализации программы наблюдается увеличение нагрузки связано с перспективным строительством на территории города Мончегорска:

Индивидуальная жилая застройка в районе улицы Безымянный ручей – 0,5 Гкал/ч;

Торгово-офисный центр, проспект Ленина, дом № 27/1а – 0,2 Гкал/ч;

Рынок и гаражи легкового и грузового автотранспорта в районе дома № 1 на улице Комсомольская – 0,375 Гкал/ч

Объекты многофункционального комплекса на Привокзальном шоссе – 4,9982 Гкал/ч;

Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная – 0,73 Гкал/ч;

Индивидуальная жилая застройка в районе улиц Красноармейская и Безымянный ручей – 0,16 Гкал/ч;

Объекты планируемой территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская – 0,43 Гкал/ч.

Показатели спроса на тепловую энергию, а также перспективные показатели изменения тепловой нагрузки на период реализации программы представлены в пункте 2 раздела Обосновывающих материалов.

1.3.2.2. Перспективные показатели спроса на водопотребление

На период реализации программы наблюдается прирост объема потребления водоснабжения по городу Мончегорску на 6 процентов, в том числе по группам потребителей:

- объекты общественно-делового назначения минус 1 процент;
- жилые здания минус 2 процента;
- промышленные объекты 9 процентов.

Показатели спроса на водоснабжение на период реализации программы представлены в разделе 2 Обосновывающих материалов.

1.3.2.3. Перспективные показатели спроса на водоотведение

На период реализации программы наблюдается прирост объема поступления сточных вод по городу Мончегорску на 6 процентов.

Перспективные показатели поступления сточных вод по типам абонентов на период реализации программы представлены в разделе 2 Обосновывающих материалов.

1.4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Мончегорска определяются с достижением технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденных Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры представлены следующими группами показателей и их количественными значениями:

- критерии доступности для населения коммунальных услуг;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса);
- величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе;
- показатели качества поставляемого коммунального ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных домов и бюджетных организаций);
- показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях);
- показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям (удельные расходы каждого вида ресурса на 1 м², на 1 чел.);
- показатели воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры представлены в таблице 2.38. пункта 5 Обосновывающих материалов.

1.5. Программа инвестиционных проектов

1.5.1. Программа инвестиционных объектов в электроснабжении представлена в таблице 1.21.

1.5.2. Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении представлена в таблице 1.22.

1.5.3. Программа инвестиционных объектов в водоснабжении представлена в таблице 1.23.

1.5.4. Программа инвестиционных объектов в водоотведении представлена в таблице 1.24.

1.5.5. Программа инвестиционных объектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов на территории города Мончегорска не планируется.

1.5.6. Программа инвестиционных объектов в газоснабжении –город Мончегорск не газифицировано.

1.5.7. Программы установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

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

1.5.9. Взаимоувязанность проектов.

1.5.1. Программа инвестиционных объектов в электроснабжении

Таблица 1.21.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов								
Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	Технологическое присоединение к электрическим сетям	2КТПБ 1000/ 10 / 0,4 кВ	8 178,0	2020	Увеличение присоединенной нагрузки на 1 МВт.	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Модернизация оборудования (установка дополнительных выключателей – 2 ед.)	366,0	2022	Увеличение присоединенной нагрузки на 0,15 МВт	2022 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	Обеспечение надежности электроснабжения	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-ПК-К/К-400/10/0,4	9 817,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,001 %.	2023 - 2040	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В Л-23, В Л-24, В КЛ-6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 4 ед.)	1 292,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 - замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 6 ед.)	2 901,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена силовых трансформаторов –	1 070,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001	2020 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)		2 ед.)			%.			- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РП-06 В Л-20 - КСО-385 (инв.№32913), В Л-32 - КСО-272 (инв.№32912) - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	715,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4 074,0	2024-2025	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2025 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	828,0	2021	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2021 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4 208,0	2025	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2025 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
			33 449,0					
2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.								
Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,78км	1 046,0	2020	Присоединение дополнительной мощности.	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,574км	1 104,0	2021	Присоединение дополнительной мощности	2021- 2036	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,65км	866,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,8км	1 497,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,18км	740,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженоссть – 0,41км	731,0	2020-2021	Присоединение дополнительной мощности	2021- 2034	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,24км	131,0	2020	Присоединение дополнительной мощности	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,15км	332,0	2020-2021	Присоединение дополнительной мощности	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 - гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,38км	1 598,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)	Снижение потерь	Протяженность – 0,670 км	942,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2020 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-38 инв.№22203)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность – 0,2 км	2 699,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	Вынос из пятна застройки ИЖС	Протяженность – 1,5 км	5 389,0	2021	-	2021 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	Снижение потерь	Протяженность – 1,21 км	2 091,0	2020 - 2021	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2021 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность - 1,32 км	3 597,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	Снижение потерь	Протяженность – 0,592 км	1 263,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2020 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19: ПСТ-ТЭЦ Ф-19 - РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03: ПСТ-11Г Ф-03 - РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность – 0,117 км	915,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,925км	2 816,0	2021	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2021 - 2042	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	2 742,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,54км	2 216,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	3 072,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,41км	2 179,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,05км	9 661,0	2025 - 2026	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,2км	550,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,21км	8 221,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д.26 к.1	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,3км	1 056,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,5км	2 512,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,05км	4 482,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,82км	4 332,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,73км	3 075,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,295км	2 763,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,980км	5 604,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,04км	685,0	2021	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2021 - 2042	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;
								- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

1.5.2. Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении

Таблица 1.22.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	удовлетворение потребностей потребителей в зоне индивидуального жилищного строительства.	Строительство сетей теплоснабжения протяженностью 8,1 км. Расчетная величина тепловой нагрузки объектов 0,5 Гкал/час	50 000,00	2018-2020	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа. Проект не обеспечивает непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но его реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	- потребление тепловой энергии – 518,2 тыс. Гкал; - присоединенная нагрузка 150,4 тыс. Гкал; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,030 ед/км.; - износ коммунальных систем 70,6 %.
Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку.	удовлетворение потребностей потребителей в зоне индивидуального жилищного строительства.	Проектируемая территория расположена в юго-западной части города, в районе земельных участков индивидуальной жилой застройки и ограничена: - с юга и запада – лесной массив, объездная дорога на Риж-Губу; - с севера – территория		2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	Участок в границах проектирования 11,27 Га

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
		Государственного автономного образовательного учреждения Мурманской области среднего профессионального образования «Мончегорский политехнический колледж»; - с востока - улица Боровая, улица Красноармейская.						
Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	Зона индивидуальной жилой застройки включает в себя многоквартирные 2-х этажные жилые дома (38 домов) и объект торгового назначения.	Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"		2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	Общая площадь нового жилищного строительства составляет 6,08 тыс. м2 с учетом сохраняемого жилья и нового жилищного строительства общая площадь жилищного фонда составит 6,2 тыс. м2.
Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса.	Развитие централизованного теплоснабжения проектируемых зданий многофункционального комплекса	Расчетная величина тепловой нагрузки для объектов планировки территории - 4,9982 Гкал/ч	50 000,00	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа. Проект не обеспечивает непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но его реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	- потребление тепловой энергии – 515,7 тыс. Гкал; - присоединенная нагрузка 167,9 тыс. Гкал; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,030 ед/км.;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
					создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.			- износ коммунальных систем 58,3 %.
Строительство металлургического мини-завода.	Удовлетворение потребностей предприятий Северо-Западного региона РФ в стальных мелющих шарах диаметра 20-60 мм, сортовой прокате и литой заготовке	Строительство и модернизация сетей теплоснабжения	50 000,0	2018	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа. Проект не обеспечивает непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но его реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	- потребление тепловой энергии – 514,6 тыс. Гкал; - присоединенная нагрузка 146,9 тыс. Гкал; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,030 ед/км.; - износ коммунальных систем 76,2 %.
Строительство торгово-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а.	Развитие централизованного теплоснабжения проектируемых зданий торгово-развлекательного комплекса.	Расчетная величина тепловой нагрузки для объектов планировки территории 5,5654 Гкал/ч.	50 000,00	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа. Проект не обеспечивает непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но его реализация обеспечивает	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	- потребление тепловой энергии – 515,7 тыс. Гкал; - присоединенная нагрузка 167,9 тыс. Гкал; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
					оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.			аварий на 1 км. сети в год 0,030 ед/км.; - износ коммунальных систем 58,3 %.
Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	Теплоснабжение цеха переработки овощей планируется от индивидуального источника тепловой энергии на любом из доступных видов топлива. Теплоснабжение рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта предполагается от системы централизованного теплоснабжения города Мончегорск. Схемой теплоснабжения рассматривается вариант № 2 присоединения рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта тепловым сетям города Мончегорск.	Площадь территории – 18,1 га. Кадастровые номера – 51:10:0020601:75, 51:10:0020601:73, 51:10:0020601:72. Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК".		2023-2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	Планируется строительство цеха переработки овощей, рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта. Общая тепловая нагрузка объектов составит 0,43 Гкал/ч.
Проекты АО "Мончегорская теплосеть" по реконструкции котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск -Оленья, насосной станции теплоснабжения с пристройкой по адресу: г. Мончегорск-7 и трубопроводов тепловых сетей систем теплоснабжения г. Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья								
Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необх. кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
1. Реконструкция источников теплоснабжения								

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.	Водогрейный котел КВр-1,16 № 2	1500,0	2023-2024	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал	2024-2025	2,0 года	- присоединенная нагрузка 0,645 Гкал/час; соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.; - износ котельной 78,65%.
Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья	Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.	Водогрейный Котел КВ-1,16К № 1	1600,0	2024-2025	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал	2025-2026	2,0 года	- присоединенная нагрузка 0,645Гкал/час; соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.; - износ котельной 78,65%.
Итого по разделу в текущих ценах			3100,0					
Индекс-дефлятор МЭР 2023- 2025 г.г.			105,9					
Итого в прогнозных ценах			3282,9					
2. Реконструкция тепловых сетей								
Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 – протока реки Нюд)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	замена 3-х трубной прокладки тепловой сети на 2-х трубную диаметром Дн 325мм в	15686,0	2026-2030	Сокращение гидравлических потерь в 2 раза при сохранении	2032-2036	6,1 год	- потребление тепловой энергии – 62,77 тыс. Гкал/год;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
		ППУ изоляции с оболочкой из оц. стали, протяженность 524мх2 трубы			действующего расхода теплоносителя. Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 160 Гкал в год.			- присоединенная нагрузка 20,6. Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,6%.
Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)	Обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей	Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром Дн 325мм, протяженность 514,0м*2тр	12708,18	2025-2028	Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 204 Гкал в год.	2029-2032	3,6 год	- потребление тепловой энергии – 30,73 тыс. Гкал/год; - присоединенная нагрузка 10,08 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с оболочкой из оцинкованной стали диаметром Дн 114 мм, протяженность 500,0м*2тр	4000,00	2030	тепловой энергии на участке до 110 Гкал в год.	2031	7,0 лет	потребление тепловой энергии – 1,36 тыс. Гкал/год; - присоединенная нагрузка 0,6 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.
Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	Замена трубопроводов тепловых сетей на гибкие утепленные трубы из сшитого полиэтилена (РЕХ ППУ ПЭ), протяженностью 204,0 м x 3 тр., диаметрами 110мм, 90мм, 50мм	5384,00	2022	тепловой энергии на участке до 100 Гкал в год.	2023	8,7 лет	потребление тепловой энергии – 1,27 тыс. Гкал/год; - присоединенная нагрузка 0,45 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.; - износ коммунальных систем 57,0%.
Итого по разделу в текущих ценах			37778,18					
Индекс-дефлятор МЭР 2026 - 2030 г .г.			102,5					
Итого в прогнозных ценах			38588,00					
3. Реконструкция/модернизация насосных станций								

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Простой срок окупаемости проекта
Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск – 7	Повышение надежности электроснабжения, эффективность использования электроэнергии и обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей	Замена масляных выключателей на вакуумные с выкатными элементами	6 493,00	2022	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %. Снижение износа оборудования РП-52Б.	2023	20 лет	- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.
Внедрение современных систем частотного регулирования оборудования, системы электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	Повышение надежности работы оборудования, системы теплоснабжения, автоматизация производства и экономия электрической и тепловой энергии и теплоносителя.		35 393,00	2026-2030	Экономия эл. энергии, автоматизация процессов управления насосной станции, уменьшение износа и повышение надёжности работы насосной станции и трубопроводов системы теплоснабжения.	2027-2031	10 лет	- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.
Итого по разделу в текущих ценах			41886,0					
Индекс-дефлятор МЭР 2026 - 2030 г.г.			102,5					
Итого в прогнозных ценах			42770,83					
Всего в прогнозных ценах			84641,73					

1.5.3. Программа инвестиционных объектов в водоснабжении

Таблица 1.23.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов								
2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.								
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	1687,3	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2017-2066	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,26 ед/км.; - износ сетей – 87,9 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 66,4 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 4,4 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	2774,0	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2018-2068	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11201 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.; - износ сетей – 88,45 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское"	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500L=3456	112321					Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
От площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600L=1743	56156	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2018-2068	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11201 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.; - износ сетей – 88,45 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	3881,2	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2019-2069	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
От ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d 300 L=2128	40267	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2019-2069	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
От ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до ВК 120 (ул. Заводская ГПТУ №1)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d 250 L=2112	31809	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2019-2069	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4981,45	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
От насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до ВК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600 L=2355	78334	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
От ВК-50 (насосная)	Обеспечение	Водовод d 500	55413	2020	Снижение затрат на	2020-2070	В течение срока	- потребление воды 10394,0 тыс.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)	надежности водоснабжения	L=1631			ремонт и техническое обслуживание сетей.		полезного использования	куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=204	2723,6	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4490,5	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2021-2071	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10504,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,36 ед/км.; - износ сетей – 82,25 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,37 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,6 %.
О насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 800 L=650	22318	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2021-2071	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10504,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям –

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
го подъема)								100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,36 ед/км.; - износ сетей – 82,25 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,37 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,6 %.
От ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=1015	36354	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4 000,0	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 315 L=85	758,62	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей,

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5043,0	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
От ВК-81(привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Metallургов 1)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600 L=877	32424	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
От ВК-590 (пр. Metallургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d250L=1070	23141	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения	5245,0	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
		Ø от 110 до 530 мм						установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
50 ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Металлургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская). От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. дивизии). От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения с ул. Стахановской)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d300L=2030	29489	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
От ВК-94 (Гипроникель до ВК-326 (центральный вход городского парка)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d500L=2232	60403	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
От СЭС ул. Комсомольская	Обеспечение надежности	Магистральная сеть d 400L=2540	68858	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое	2024-2074	В течение срока полезного	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
(задвигка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК -937 (ул. Ленина)	водоснабжения				обслуживание сетей.		использования	- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,42 ед/км.; - износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5455,0	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
По парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d300L=2880	43431	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
по пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК -335 ДК (Metallургов, 32)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d250L=1645	26445	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								- протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
От ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d400L=565	16226	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.

1.5.4. Программа инвестиционных объектов в водоотведении

Таблица 1.24.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором ¹	Предотвращение сброса хозяйственно-бытовых стоков от социальных объектов и жилого фонда, расположенных в поселке 25 км г. Мончегорска, на рельеф местности и перекачки хозяйственно-бытовых стоков на очистные сооружения города Мончегорска для дальнейшей очистки.	Общая площадь – 24,5 м ² ; Строительный объем – 78,4 м ³ ; Площадь застройки – 29,2 м ² ; Производительность канализационной насосной станции 18,0 м ³ /ч; Расчетный напор насосной станции 31,4 м Протяженность напорного коллектора диаметром 110 мм – 2,6 км, Продолжительность строительства 10 месяцев	49665,70	2019-2021	Перекачивание 100% объема хозяйственно-бытовых стоков поселка 25 км на очистные сооружения города для их очистки и сброса в оз. Имандра; Увеличение количества населенных пунктов имеющих канализацию, 1 ед.	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс.4777,0 куб.м.; - износ сетей – 91,56 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,173 км.
2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения								
Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	Повышение надежности системы водоотведения и качества механической очистки. Исключение вне-	Решетки канализационные механизированные грабельного типа 2550x900 мм 3 шт., с винтовым конвейером L-10500, и отжимным	7323,34	2021	Количество аварий и засоров на объекте в год / износ объекта / размер улавливаемых отбросов, ед./%/мм До модернизации – 24/100/16 После - 0/0/8	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м.; - износ сетей – 91,99 %; - протяженность сетей, нуждающихся в

¹ Реализация мероприятия по строительству в рамках Подпрограммы 5 "Комплексное развитие сельских населенных пунктов города Мончегорска" муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска", утвержденной постановлением администрации города Мончегорска от 14.11.2018 № 1337, с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	штатных (аварийных) ситуаций на объекте.	винтовым прессом L-4500						замене 53,391 км.
Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска ²	Снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами.	Площадь застройки -309,0 м ² Строительный объем - 2120,0 м ³ Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м ² Продолжительность строительства-19,4 месяца Производительность очистных сооружений суточная-27,0 тыс.м ³ годовая-9855,0 тыс.м ³ Режим работы - круглосуточный	463483,0	2019-2021	-снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений; - использование новых технологий в области глубокой очистки сточных вод от загрязняющих веществ; -использование метода УФ- обеззараживания, обладающего преимуществом перед методом хлорирования; принятый метод не требует применения специальных мер технической и экологической безопасности; -достижение концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в оз. Имандра, в том числе биогенных, до ПДК: * по взвешенным веществам -3,0 мг/л; * по БПК -2,0мг/л; * по азоту аммонийному – 0,39 мг/л; * по фосфатам – 0,2 мг/л;	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.

² Реализация мероприятия по строительству с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	Повышение показателя надежности системы водоотведения и качества очистки, а также исключение внештатных (аварийных) ситуаций на объекте	Решетка канализационная дробильная РКДм-600	2527,88	2021-2022	Измельчение крупных твердых и волокнистых включений, содержащихся в канализационных стоках. Защита от засорения/заклинивания насосных агрегатов, установленных в канализационной насосной станции (КНС)	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет равномерного распределения воздуха в аэротенках.	Аэратор трубчатый полимерный (комплект с заглушками, муфтами, опорами)	2000,96	2022	Эффективная биологической очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
Модернизация воздухоподогревателя инв. № 141255	Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет увеличения концентрации растворенного кислорода в иловой смеси в аэротенках.	Компрессорная установка с преобразователями частоты и системой автоматического поддержания кислорода	5167,81	2022	Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и	Обеспечение надежности сетей и систем	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	340,0	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и	2017-2066	В течение срока полезного	- объем водоотведения тыс. 4972,0 куб.м.;

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
замена оборудования	водоотведения				систем водоотведения		использования	- износ сетей – 69,5 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 41,68 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	529,15	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2017-2067	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4972,0 куб.м.; - износ сетей – 69,5 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 41,68 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	1245,6	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2018-2068	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4777,0 куб.м.; - износ сетей – 73,04 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 43,05 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	413,1	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2019-2069	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4875,0 куб.м.; - износ сетей – 88,88 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 45,87 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	516,6	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2020-2070	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4777,0 куб.м.; - износ сетей – 91,56 %; - протяженность сетей, нуждающихся в

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								замене 52,173 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	1736,7	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2021-2071	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м.; - износ сетей – 91,99 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 53,391 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	1500,0	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2022-2072	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2600,0	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2023-2073	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.; - износ сетей – 88,7 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 50,4 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2600,0	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2024-2074	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.; - износ сетей – 86,2 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 49,3 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2600,0	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2025-2075	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.; - износ сетей –

Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1	2	3	4	5	6	7	8	9
оборудования								84,7 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 47,0 км.

1.5.5. Программа инвестиционных объектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов

Строительство объектов утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов на территории города Мончегорска не планируется.

1.5.6. Программа инвестиционных объектов в газоснабжении

Город Мончегорск не газифицирован.

1.5.7. Программы установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", в рамках реализации муниципальных программ и программ организаций, финансируемых из бюджета муниципального округа, в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности все многоквартирные дома, подлежащие оснащению приборами учета и все здания бюджетных организаций оснащены коллективными приборами учета.

В рамках реализации муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска", утвержденной постановлением администрации города Мончегорска от 14.11.2018 № 1337, реализуются мероприятия по оснащению жилых помещений муниципальной собственности индивидуальными приборами учета потребления ресурсов.

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

В целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности, во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", лица, ответственные за содержание многоквартирных домов, регулярно (не реже чем один раз в год) разрабатывают и доводят до сведения собственников помещений в многоквартирных домах предложения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, которые возможно проводить в многоквартирных домах, с указанием расходов на их проведение, объема ожидаемого снижения используемых энергетических ресурсов и сроков окупаемости предлагаемых мероприятий. На основании решений общих собраний собственников помещений в многоквартирных домах, организациями, ответственными за содержание многоквартирных домов, в рамках текущих ремонтов, проводятся работы в отношении общего имущества собственников помещений: замена окон на пластиковые, ремонт и утепление входных дверей в подъезды и места общего пользования, теплоизоляция трубопроводов и др. Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 23.09.2010 № 731 "Об утверждении стандарта раскрытия информации организациями, осуществляющими деятельность в сфере управления многоквартирными домами" информация о выполненных работах в

отношении каждого многоквартирного дома публикуется на официальном сайте в сети Интернет, определенном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и на официальных сайтах управляющих организаций.

Во исполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" организациями, финансируемыми из бюджета муниципального образования разработаны, утверждены и реализуются программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В целях повышения энергетической эффективности систем уличного освещения муниципального образования, сокращения расходов бюджета муниципального образования и модернизации системы уличного освещения в 2016 году заключен энергосервисный контракт. Срок действия энергосервисного договора составляет 7 лет (с 2016 по 2023 год). Предметом энергосервисного контракта является осуществление мероприятий, оказание услуг и выполнение работ, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании электрической энергии при эксплуатации объектов наружного освещения на территории муниципального образования.

Энергосберегающие мероприятия заключенного энергосервисного договора включают в себя замену всех уличных светильников на светодиодные, а также установку 1 000 датчиков движения в местах согласованных с Заказчиком.

Оплата энергосервисного договора осуществляется исходя из размера предусмотренной этим договором экономии в натуральном выражении соответствующих расходов заказчика на поставки энергетических ресурсов, а также процента такой экономии, определенной в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на соответствующие энергетические ресурсы, фактически сложившимся за период исполнения этого договора (контракта).

В рамках заключенного энергосервисного договора должен быть обеспечен размер экономии электрической энергии в натуральном выражении (кВт/ч) не менее 70 %.

1.5.9. Взаимоувязанность проектов

В составе программы нет взаимоувязанных проектов.

1.6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

проекты, реализуемые действующими 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 с участием муниципального образования;

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 ТБО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения.

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

1. Внебюджетные источники:

1.1. плата (тарифы) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;

1.2. надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;

1.3. привлеченные средства (кредиты);

1.4. средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);

2. Бюджетные средства:

2.1. федеральный бюджет;

2.2. областной бюджет;

2.3. местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы по источникам составляет 1 226 632,31 тыс. рублей, в том числе:

- по источникам финансирования:

Федеральный бюджет – 0,00 тыс. рублей;

Областной бюджет – 0,00 тыс. рублей;

Местный бюджет – 0,00 тыс. рублей;

Внебюджетные источники – 1 226 632 ,31 тыс. рублей.

1.6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту

Источники финансирования представлены в таблице 1.25.

Совокупные объемы и источники инвестиций представлены в таблице 1.25. и по каждому проекту в Перечне программных мероприятий с объемом финансирования (приложение № 1 к программному документу). Перечень программных мероприятий с показателями результативности выполнения мероприятий представлен в приложении № 2 к программному документу.

Таблица 1.25.

Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017- 2019	II этап 2020- 2022	III этап 2023- 2025
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
Программа инвестиционных проектов в электроснабжении													
Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники, всего:	109 525,50	0,00	0,00	0,00	26 326,00	12 399,00	5 067,00	20 342,00	18 538,00	26 853,50	0,00	43 792,00	65 733,50
в том числе:													
плата за технологическое подключение	11 825,00	0,00	0,00	0,00	9 224,00	1 104,00	1 497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 825,00	0,00
собственные средства ОКК	97 700,50	0,00	0,00	0,00	17 102,00	11 295,00	3 570,00	20 342,00	18 538,00	26 853,50	0,00	31 967,00	65 733,50
Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении													
Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники, всего:	311 577,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 877,00	51 500,00	1 600,00	226 600,00	0,00	31 877,00	279 700,00
в том числе:													
плата за технологическое подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные средства ОКК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Программа инвестиционных проектов в водоснабжении и водоотведении													
Федеральный бюджет ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

³ Реализация мероприятия по строительству с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017- 2019	II этап 2020- 2022	III этап 2023- 2025
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
Областной бюджет ⁴	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники, всего:	805 529,81	2 556,45	172 496,60	76 370,30	141 968,65	36 888,33	51 289,48	63 208,00	166 595,00	94 157,00	251 423,35	743 295,16	323 960,00
в том числе:													
плата за технологическое поделочение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные средства ОКК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе	1 226 632,31	2 556,45	172 496,60	76 370,30	168 294,65	49 287,33	88 233,48	135 050,00	186 733,00	347 610,50	251 423,35	305 815,46	669 393,50
Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Внебюджетные источники, всего:	1 226 632,31	2 556,45	172 496,60	76 370,30	168 294,65	49 287,33	88 233,48	135 050,00	186 733,00	347 610,50	251 423,35	818 964,16	669 393,50
в том числе:													
плата за технологическое поделочение	11 825,00	0,00	0,00	0,00	9 224,00	1 104,00	1 497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 825,00	0,00
собственные средства ОКК	97 700,50	0,00	0,00	0,00	17 102,00	11 295,00	3 570,00	20 342,00	18 538,00	26 853,50	0,00	31 967,00	65 733,50

⁴ Реализация мероприятия по строительству в рамках Подпрограммы 5 "Комплексное развитие сельских населенных пунктов города Мончегорска" муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска", утвержденной постановлением администрации города Мончегорска от 14.11.2018 № 1337, с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

1.6.2. Формы организации проектов

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, утилизации ТБО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов (далее также - инвестиционная программа).

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 подготавливает орган регулирования.

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями и проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов представлены в пункте 13 раздела 2 Обосновывающих материалов.

1.7. Управление программой

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Ответственным за реализацию Программы является муниципальное казенное учреждение "Управление жилищно-коммунального хозяйства города Мончегорска".

План-график работ по реализации Программы соответствует срокам, определенным пунктами 1.5., 1.6. и приложением № 1 Программного документа.

Реализация программы осуществляется с 2017 по 2025 года.

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в каждом периоде действия программы.

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 в нормативных правовых актах Мурманской области, города Мончегорска.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга. Целью мониторинга выполнения Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой. Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города;

анализ данных о результатах планируемых и фактически реализуемых мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры;

сопоставление и сравнение значений целевых показателей во временном аспекте по факту выполнения прогноза.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы.

Решение о корректировке Программы принимается Советом города Мончегорска по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы муниципального округа.

Приложение № 1 к программному документу

Таблица 1.26.

Перечень программных мероприятий с объемом финансирования

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Цель 1: Обеспечение надежности электроснабжения. .																	
Задача 1. Развитие (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов																	
1.1.	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	8 178,0	0,00	0,00	0,00	8 178,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 178,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.2.	Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	ВБС	366,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	366,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.3.	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	2023	ВБС	9 817,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 817,0 0	0,00	0,00	0,00	9 817,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.4.	Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В Л-23, В Л-24, В КЛ-6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)	2020	ВБС	1 292,0	0,00	0,00	0,00	1 292,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 292,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.5.	Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В	2020	ВБС	2 901,0	0,00	0,00	0,00	2 901,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 901,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 - замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)																
1.6.	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)	2020	ВБС	1 070,0	0,00	0,00	0,00	1 070,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 070,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.7.	Техническое перевооружение РП-06 В Л-20 - КСО-385 (инв.№32913), В Л-32 - КСО-272 (инв.№32912) - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ	2020	ВБС	715,0	0,00	0,00	0,00	715,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	715,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.8.	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	2024-2025	ВБС	4 074,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 037,00	2 037,00	0,00	0,00	4 074,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.9.	Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)	2021	ВБС	828,0	0,00	0,00	0,00	0,00	828,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	828,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.10.	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104.	2025	ВБС	4 208,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 208,00	0,00	0,00	4 208,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Замена оборудования инв. № 32343.																
Итого по задаче 1.			Итого:	33 449,0	0,00	0,00	0,00	14 156,0 0	828,0 0	366,0 0	9 817,0 0	2 037,0 0	6 245,0 0	0,00	15 350,0 0	18 099,0 0	
Задача 2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях																	
2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	1 046,0 0	0,00	0,00	0,00	1 046,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 046,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	2021	ВБС	1 104,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2022	ВБС	866,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	866,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)	2022	ВБС	1 497,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 497,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	1 497,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.5.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	2022	ВБС	740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	740,00	0,00	0,00	0,00	0,00	740,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.6.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	2020-2021	ВБС	731,00	0,00	0,00	0,00	365,50	365,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	731,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.7.	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	2020	ВБС	131,00	0,00	0,00	0,00	131,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.8.	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	ВБС	332,00	0,00	0,00	0,00	166,00	166,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.9.	Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 - гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	ВБС	1598,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1598,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1598,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.10.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)	2020	ВБС	942,00	0,00	0,00	0,00	942,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	942,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.11.	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-	2020	ВБС	2699,00	0,00	0,00	0,00	2699,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2699,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	38 инв.№22203)																
2.1 2.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2021	ВБС	5 389,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	5 389,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 389,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 3.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	ВБС	2 091,0 0	0,00	0,00	0,00	1 045,5 0	1 045,5 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 091,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 4.	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)	2020	ВБС	3 597,0 0	0,00	0,00	0,00	3 597,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 597,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 5.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	ВБС	1 263,0 0	0,00	0,00	0,00	1 263,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 6.	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19: ПСТ-ТЭЦ Ф-19 - РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03: ПСТ-11Г Ф-03 - РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)	2020	ВБС	915,0 0	0,00	0,00	0,00	915,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 7.	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	2021	ВБС	2 816,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	2 816,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 816,0 0	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 8.	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	2023	ВБС	2 742,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 742,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	2 742,0 0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.1 9.	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	2024	ВБС	2 216,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 216,0 0	0,00	0,00	0,00	2 216,0 0	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.2 0.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	2024	ВБС	3 072,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,00	0,00	0,00	0,00	3 072,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 1.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	2023	ВБС	2 179,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 2.	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2025-2026	ВБС	4 830,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 830,50	0,00	0,00	4 830,50	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 3.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	2024	ВБС	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	0,00	0,00	550,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 4.	Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	2025	ВБС	8 221,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 221,00	0,00	0,00	8 221,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 5.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д.26 к.1	2024	ВБС	1 056,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 056,00	0,00	0,00	0,00	1 056,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 6.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	2024	ВБС	2 512,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 512,00	0,00	0,00	0,00	2 512,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 7.	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2025	ВБС	4 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 482,00	0,00	0,00	4 482,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 8.	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ВБС	4 332,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 332,00	0,00	0,00	0,00	4 332,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2 9.	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	2025	ВБС	3 075,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 075,00	0,00	0,00	3 075,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.3 0.	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	2024	ВБС	2 763,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 763,00	0,00	0,00	0,00	2 763,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2.3 1.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	2023	ВБС	5 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 604,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.3 2.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	ВБС	685,00	0,00	0,00	0,00	0,00	685,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	685,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
Итого по задаче 2				76 076,50	0,00	0,00	0,00	12 170,00	11 571,00	4 701,00	10 525,00	16 501,00	20 608,50	0,00	28 442,00	47 634,50	
ИТОГО по Цели 1				109 525,50	0,00	0,00	0,00	26 326,00	12 399,00	5 067,00	20 342,00	18 538,00	26 853,50	0,00	43 792,00	65 733,50	
Цель 2: Обеспечение надежности теплоснабжения .																	
Задача 1. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку																	
2.1.	Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	2025	ВБС	76 600,00	0	0	0	0	0	0	0	0	76 600,00	0,00	0,00	76 600,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
2.2.	Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под	2025	ВБС	50 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000,00	0,00	0,00	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	индивидуальную жилую застройку.																
2.3.	Застройка территории в районе улицы Безьянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	2027	ВБС	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
2.4.	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;	2025	ВБС	50 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000,0 0	0,00	0,00	50 000,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
2.5.	Строительство металлургического мини-завода.	2025	ВБС	50 000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000,0 0	0,00	0,00	50 000,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
2.6.	Строительство торгово-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а.	2022-2023	ВБС	20 000,0	0	0	0	0	0	20 000,0 0	0	0	0	0,00	20 000,0 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
2.7.	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ВБС	50 000,0	0	0	0	0	0	0	50 000,0 0	0	0	0,00	0,00	50 000,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
Итого по задаче 1.			Итого:	296	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20	50	0,0	226	0,00	20	276	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель	
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				600,0						000,0	000,0		600,0		000,0 0	600,0 0		
Задача 2. Провести техническое перевооружение и модернизацию производства с целью повышения его энергетической эффективности и сокращения сверхнормативных потерь энергоресурсов при производстве, передаче и распределении ТЭР, а также повысить эффективность функционирования энергоснабжающих предприятий и реализации программ снижения потерь и издержек, включающих в себя работы по следующим направлениям: снижение потерь энергии; повышение эффективности проведения ремонтных работ; оптимизация численности персонала и оплаты труда; упорядочение использования сырья и материалов, запасов товарно-материальных ценностей																		
2.	Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2023-2024	ВБС	1 500,0 0	0	0	0	0	0	0	0	1 500,0 0	0	0	0,00	0,00	1 500,0 0	АО "Мончегорская теплосеть"
2.2.	Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья	2024-2025	ВБС	1 600,0 0	0	0	0	0	0	0	0	1 600,0 0	0	0,00	0,00	1 600,0 0	АО "Мончегорская теплосеть"	
2.3.	Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 –протока реки Нюд)	2026-2030	ВБС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
2.4.	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)	2026-2028	ВБС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
2.5.	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской	2030	ВБС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)																
2.6.	Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2022	ВБС	5 384,0 0	0	0	0	0	0	5 384,0 0	0	0	0	0,00	5 384,0 0	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
2.7.	Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск – 7	2022	ВБС	6 493,0 0	0	0	0	0	0	6 493,0 0	0	0	0	0,00	6 493,0 0	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
2.8.	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	2026-2030	ВБС	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
Итого по задаче 2				14 977,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 877,0 0	1 500,0 0	1 600,0 0	0,00	0,00	11 877,0 0	3 100,0 0	
ИТОГО по Цели 2				311 577,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 877,0 0	51 500,0 0	1 600,0 0	226 600,0 0	0,00	31 877,0 0	279 700,0 0	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Цель 3: Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения.																	
Задача 1. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей																	
1.1.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	2017-2025	ВБС	37 557,45	1 687,30	2 774,00	3 881,20	4 981,45	4 490,50	4 000,00	5 043,00	5 245,00	5 455,00	8 342,50	13 471,95	15 743,00	АО "Мончегорскводоканал"
1.2.	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское"	2018	ВБС	112 321,00	0,00	112 321,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112 321,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.3.	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	2018	ВБС	56 156,00	0,00	56 156,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 156,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.4.	Реконструкция водовода от ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк	2019	ВБС	40 267,00	0,00	0,00	40 267,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 267,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	Реконструкция водовода от ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до ВК 120 (ул. Заводская	2019	ВБС	31 809,00	0,00	0,00	31 809,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 809,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ГПТУ №1)																
1.6.	Реконструкция водовода от насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до ВК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)	2020	ВБС	78 334,0 0	0,00	0,00	0,00	78 334,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 334,0 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.7.	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)	2020	ВБС	55 413,0 0	0,00	0,00	0,00	55 413,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 413,0 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.8.	Реконструкция водовода от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)	2020	ВБС	2 723,6 0	0,00	0,00	0,00	2 723,6 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 723,6 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.9.	Реконструкция водовода от насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-го подъема)	2021	ВБС	22 318,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	22 318,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 318,0 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.10.	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)	2022	ВБС	36 354,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 354,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	36 354,0 0	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.11.	Реконструкция участка водопровода от ВК-	2022	ВБС	758,6 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	758,6 2	0,00	0,00	0,00	0,00	758,6 2	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)																организации
1.1 2.	Реконструкция водовода от ВК-81(привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Металлургов 1)	2023	ВБС	32 424,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 424,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	32 424,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.1 3.	Реконструкция водовода от ВК-590 (пр. Металлургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6	2023	ВБС	23 141,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 141,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	23 141,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.1 4.	Реконструкция водовода от по ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Металлургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская).От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. дивизии).От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения с ул. Стахановской)	2024	ВБС	29 489,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 489,0 0	0,00	0,00	0,00	29 489,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.1 5.	Реконструкция водовода от ВК-94 (Гипроникель до ВК-326 (центральный вход	2024	ВБС	60 403,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 403,0 0	0,00	0,00	0,00	60 403,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
	городского парка)																	
1.1 6.	Реконструкция водовода от От СЭС ул. Комсомольская (задвигка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК -937 (ул. Ленина)	2024	ВБС	68 858,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 858,0 0	0,00	0,00	0,00	68 858,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
1.1 7.	Реконструкция водовода по парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)	2025	ВБС	43 431,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 431,0 0	0,00	0,00	43 431,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
1.1 8.	Реконструкция водовода по пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК -335 ДК (Metallургов, 32)	2025	ВБС	26 445,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 445,0 0	0,00	0,00	26 445,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
1.1 9.	Реконструкция водовода от ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)	2025	ВБС	16 226,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 226,0 0	0,00	0,00	16 226,0 0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Итого по задаче 1.			Итого:	774 428,6 7	1 687,3 0	171 251,0 0	75 957,2 0	141 452,0 5	26 808,5 0	41 112,6 2	60 608,0 0	163 995,0 0	91 557,0 0	248 895,5 0	209 373,1 7	316 160,0 0	
Задача 2. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу																	
2.1.	г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором ⁵	2019-2021	ВБС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
Итого по задаче 2				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 3. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения																	
3.1.	Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска ⁶	2019-2021	ВБС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3.2.	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	ВБС	7 323,3 4	0,00	0,00	0,00	0,00	7 323,3 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 323,3 4	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3.3.	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	ВБС	2 527,8 8	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019,7 9	1 508,0 9	0,00	0,00	0,00	0,00	2 527,8 8	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

⁵ Реализация мероприятия по строительству в рамках Подпрограммы 5 "Комплексное развитие сельских населенных пунктов города Мончегорска" муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска", утвержденной постановлением администрации города Мончегорска от 14.11.2018 № 1337, с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

⁶ Реализация мероприятия по строительству с учетом субсидии федерального и областного бюджета.

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									I этап 2017-2019	II этап 2020-2022	III этап 2023-2025	Исполнитель			
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
3.4.	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	2022	ВБС	2 000,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,96	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,96	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации			
3.5.	Модернизация воздухоудвки инв. № 141255	2022	ВБС	5 167,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 167,81	0,00	0,00	0,00	0,00	5 167,81	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации			
3.6.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	ВБС	14 081,15	869,15	1 245,60	413,10	516,60	1 736,70	1 500,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 527,85	3 753,30	7 800,00	АО "Мончегорскводоканал"			
Итого по задаче 3				31 101,14	869,15	1 245,60	413,10	516,60	10 079,83	10 176,86	2 600,00	2 600,00	2 600,00	2 527,85	20 773,29	7 800,00				
ИТОГО по Цели 3				805 529,81	2 556,45	172 496,60	76 370,30	141 968,65	36 888,33	51 289,48	63 208,00	166 595,00	94 157,00	251 423,35	230 146,46	323 960,00				
ИТОГО по ПРОГРАММЕ				ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
				ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				ВБС	1 226 632,31	2 556,45	172 496,60	76 370,30	168 294,65	49 287,33	88 233,48	135 050,00	186 733,00	347 610,50	186 733,00	347 610,50	251 423,35	305 815,46	669 393,50	
				Итого:	1 226 632,31	2 556,45	172 496,60	76 370,30	168 294,65	49 287,33	88 233,48	135 050,00	186 733,00	347 610,50	186 733,00	347 610,50	251 423,35	305 815,46	669 393,50	

Приложение № 2 к программному документу

Таблица 1.27.

Перечень программных мероприятий с показателями результативности выполнения мероприятий

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цель 1: Обеспечение надежности электроснабжения.															
Задача 1. Развитие (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов															
1.1.	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	Количество трансформаторных подстанций	Един.	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.2.	Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Металлургов, д. 4	2022	Количество панелей ЩО-70	Един.	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.3.	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	2023	Количество трансформаторных подстанций	Един.	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.4.	Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В Л-23, В Л-24, В КЛ-6, В КЛ-6А – замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)	2020	Количество вакуумных выключателей	Един.	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.5.	Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 – замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)	2020	Количество вакуумных выключателей	Един.	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.6.	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1)	2020	Количество силовых трансформаторов	Един.	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	– инв. № 33420, Т2 – инв. № 33421)														
1.7.	Техническое перевооружение РП-06 В Л-20 – КСО-385 (инв.№32913), В Л-32 – КСО-272 (инв.№32912) – замена в ячейке КСО ВМ на ВВ	2020	Количество вакуумных выключателей	Един.	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.8.	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	2024-2025	Количество выключателей нагрузки	Един.	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.9.	Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а – замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)	2021	Количество вакуумных выключателей	Един.	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
1.10.	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	2025	Количество выключателей нагрузки	Един.	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	АО "Мончегорские электрические сети"
Задача 2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях															
2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,78	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0,574	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2022	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0,65	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)	2022	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0,8	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.5.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 – 15 (инв. № 21310)	2022	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0,18	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.6.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) – ул. Красноармейская, д. 20.	2020-2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,205	0,205	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.7.	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) – пр. Ленина, д. 13а	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,24	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.8.	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 – ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.9.	Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 – гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0,38	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.10.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,67	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.11.	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-38 инв.№22203)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,2	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.12.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	1,5	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.13.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11	2020-2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	1 045,50	1,21	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	(инв. № 21303)														
2.14.	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 – РП-20 (инв. № 21535)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	1,32	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.15.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,592	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.16.	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19: ПСТ-ТЭЦ Ф-19 – РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03: ПСТ-11Г Ф-03 – РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0,117	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.17.	Строительство КЛ-10кВ РП-05 – ТП-061	2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0,925	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.18.	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 – ТП-062	2023	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0,69	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.19.	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 – ТП-073	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,54	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.20.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 – ТП-066	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,69	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.21.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 – ТП-067	2023	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0,41	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.22.	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2025-2026	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0,525	0,525	АО "Мончегорские электрические сети"
2.23.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 – детский приемник-распределитель ОМВД	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.24.	Строительство КЛ-10кВ РП-01 – ТП-051 – ТП-101	2025	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	1,21	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.25.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 – Ленинградская набережная д.26 к.1	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.26.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 – ТП-077	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.27.	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 – ТП-067	2025	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	1,05	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.28.	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 – ТП-057	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.29.	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 – ТП-104	2025	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0,73	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.30.	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 – ТП-057	2024	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0,295	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.31.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 – ТП-127	2023	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0,98	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.32.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 – общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	1,04	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
Цель 2: Обеспечение надежности теплоснабжения .															
Задача 1. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку															
1.1.	Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	4,63	0	0	0	0	0,16	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.2.	Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку.	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0,73	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.3.	Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	2027	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0,5	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.4.	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	4,9982	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	размещение многофункционального комплекса;														
1.5.	Строительство металлургического мини-завода.	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.6.	Строительство торгового-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а.	2022-2023	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0,2	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.7.	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0,375	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
Задача 2. Провести техническое перевооружение и модернизацию производства с целью повышения его энергетической эффективности и сокращения сверхнормативных потерь энергоресурсов при производстве, передаче и распределении ТЭР, а также повысить эффективность функционирования энергоснабжающих предприятий и реализации программ снижения потерь и издержек, включающих в себя работы по следующим направлениям: снижение потерь энергии; повышение эффективности проведения ремонтных работ; оптимизация численности персонала и оплаты труда; упорядочение использования сырья и материалов, запасов товарно-материальных ценностей															
2.1.	Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	2018	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	213	АО "Мончегорская теплосеть"
2.2.	Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья	2019	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	АО "Мончегорская теплосеть"
2.3.	Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 – протока реки Нюд)	2026-2030	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524	АО "Мончегорская теплосеть"
2.4.	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)	2025-2028	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524	АО "Мончегорская теплосеть"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.5.	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии – улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	2022	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	1048	0	0	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
2.6.	Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2024	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	320	0	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
2.7.	Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск – 7	2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	380	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
2.8.	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	260	0	АО "Мончегорская теплосеть"
Цель 3: Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения.															
Задача 1. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей															
1.1.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	2017-2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
1.2.	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское")	2017-2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	3456	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.3.	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	2017-2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.4.	Реконструкция водовода от ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк)	2019	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	2128	0	0	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	Реконструкция водовода от ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до ВК 120 (ул. Заводская ГПТУ №1)	2019	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	2112	0	0	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.6.	Реконструкция водовода от насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до ВК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)	2020	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	2355	0	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.7.	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)	2020	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	1631	0	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.8.	от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)	2020	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	204	0	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.9.	Реконструкция водовода от насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-го подъема)	2021	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	650	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.10.	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)	2022	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	1015	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.11.	Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	2022	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	85	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.12.	Реконструкция водовода от ВК-81(привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Metallургов 1)	2023	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	877	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.13.	Реконструкция водовода от ВК-590 (пр. Metallургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6	2023	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	1070	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.14.	Реконструкция водовода от по ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская).От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. Дивизии).От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения с ул. Стахановской)	2024	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	2030	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.15.	Реконструкция водовода от ВК-94 (Гипроникель до ВК-326 (центральный вход городского парка)	2024	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	2232	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.16.	Реконструкция водовода от От СЭС ул. Комсомольская (задвигка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК - 937 (ул. Ленина)	2024	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	2540	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.17.	Реконструкция водовода по парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)	2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	2880		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.18.	Реконструкция водовода по пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК - 335 ДК (Metallургов, 32)	2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	1645		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.19.	Реконструкция водовода от ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)	2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	565		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
Задача 2. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу															
2.1.	г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором	2019-2021	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
Задача 3. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения															
3.1.	Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска"	2019-2021	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0		АО "Мончегорскводоканал"
3.2.	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3.3.	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	1	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3.4.	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	2022	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	1	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Наименование показателя	Ед. измерения	Показатели результативности выполнения мероприятий										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.5.	Модернизация воздуходувки инв. № 141255	2022	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	1	0	0	0		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3.6.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0		АО "Мончегорскводоканал"

Раздел 2. Обосновывающие материалы

2.1. Перспективные показатели развития муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области

2.1.1. Характеристика муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области

Краткая характеристика города Мончегорска

Административно-территориальная единица "Город Мончегорск с подведомственной территорией" имеет статус муниципального округа и является в соответствии с Законом Мурманской области от 02.12.2004 № 536-01-ЗМО муниципальным округом.

Округ входит в состав Мурманской области и расположен на Кольском полуострове, за Северным полярным кругом, в предгорьях хребта Мончетундра.

Центр городского округа - Город Мончегорск расположен на $67^{\circ}56'22''$ северной широты и $32^{\circ}54'56''$ восточной долготы 67.939444° северной широты 32.915556 восточной долготы, в 145 км к югу от Мурманска.

Рельеф округа определяется обилием озер, ровной поверхностью долин Чуна и Монча, а также близостью горного хребта.

На территории муниципального округа находятся следующие населенные пункты:

- н.п. город Мончегорск (административный центр округа) – 40,4 тыс. жителей;

- н.п. Лапландский заповедник – проживают сотрудники биосферного заповедника;

- н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья – 0,2 тыс. чел.;

- н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья – 3,4 тыс. чел.

Удаление населенных пунктов от административного центра округа составляет:

- н.п. Лапландский заповедник – 40 км;

- н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья – 8 км;

- н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья – 6 км.

На территории населенного пункта 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья располагаются воинские части.

Площадь земель:

- сельскохозяйственного назначения – 2716 га.;

- обороны и безопасности – 911 га.

Характеристика климатической зоны

Территория муниципального округа относится к району П, подрайону П-А. (СНиП 23-01-99). Климат – морской. Средний многолетний температурный режим складывается под влиянием притока теплых масс атлантического воздуха зимой и прохладного воздуха с Баренцева моря летом, что

обуславливают аномально теплую для широты, на которой находится город, зиму и прохладное лето.

По статистике за 5 лет (2018-2022 гг.) самым холодным месяцем является январь со средней температурой – 11,6 0С. Самый теплый месяц – июль + 15,9 0С. Средняя температура за май составляет + 5,1 0С. За год выпадает 465 мм осадков, из них 339 мм – в теплый период с апреля по октябрь.

Летние ливневые осадки, образующиеся при адвекции воздушных масс с материка, нередко сопровождаются грозами и шквалами.

Преобладающим направлением ветра в течение всего года является южное.

Зимой самый холодный ветер – юго-восточный, из-за чего в помещениях, обращенных к северу, при одинаковой толщине стен зданий, значительно холоднее. Летом самый холодный ветер – северный, северо-западный и северо-восточный – с Баренцева моря, самый теплый – юго-западный и южный с материка.

Отмечаются туманы (в среднем 26 дней в году) и метели с октября по май (в среднем 47 дней в году).

Условия переноса и рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определяются скоростью и направлением ветра, повторяемостью температурных инверсий, количеством и характером атмосферных осадков. На Кольском полуострове рассеиванию загрязняющих веществ в значительной степени способствует активная циклоническая деятельность с умеренными и сильными ветрами.

В округе в отдельные годы отмечается незначительное преобладание погоды антициклонального типа со слабыми ветрами, штилями, приземными инверсиями, дымками. При этом наблюдается повышенные концентрации загрязняющих веществ.

Максимальное количество дней с метеорологическими условиями, способствующими накоплению вредных примесей в атмосфере, приходится на холодное время года (декабрь – март).

Социально-экономическое состояние

В городе Мончегорске на 01.07.2021 зарегистрировано 484 организаций.

Количество индивидуальных предпринимателей по данным реестра субъектов малого и среднего предпринимательства на 10.09.2021 составило 770 единиц.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами организациями на 01.08.2021 составил 389 787,3 млн. руб. (к аналогичному периоду прошлого года – 116,3%). По видам экономической деятельности: обрабатывающие производства 350 810,1 млн. руб. (к аналогичному периоду прошлого года – 112,8); обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха – 1320,1 млн. руб. (к аналогичному периоду прошлого года – 105,8 %).

Объем перевозок грузов автомобильным транспортом на 01.08.2021 составил 33,8 тыс. тонн (к аналогичному периоду прошлого года 149%).

Грузооборот составил 1108,1 тыс. тонно-км. (к аналогичному периоду прошлого года 87,3%).

Мониторинг потребительского рынка свидетельствует об относительно устойчивой деятельности основной части субъектов малого и среднего бизнеса в сложных условиях финансовой нестабильности. Экономические показатели позволяют сделать вывод о том, что наиболее стабильно продолжают работать крупные объекты торговли и платных услуг, имеющие разные сферы деятельности и своевременно реагирующие на постоянно изменяющиеся правила игры рыночных отношений.

Инвестиции в основной капитал (новые основные средства) организаций по месту нахождения в городе Мончегорске по данным Мурманскстата на 01.07.2021 составили 3386,3 млн. руб. (к аналогичному периоду прошлого года – 111,6%).

По предварительным данным сальдированный финансовый результат деятельности крупных и средних организаций (без банков, страховых и бюджетных организаций) за период январь-июнь 2021 года составил 138851,9 млн. руб., (рост в 4,6 раз по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

По состоянию на 01.07.2021 количество крупных и средних организаций получивших прибыль составляет 9 единиц (в % к общему числу организаций – 56,2%), сумма прибыли в размере 138969,4 млн. руб.; получивших убыток - 7 единиц (43,8%), сумма убытка 117,5 млн. руб.

Кредиторская задолженность крупных и средних организаций (кроме банков, страховых и бюджетных организаций) на 01.07.2021 года составила 93593,4 млн. руб., в том числе просроченная 1 550,0 млн. руб.

Дебиторская задолженность крупных и средних организаций (кроме банков, страховых и бюджетных организаций) на 01.07.2021 года составила 51671,5 млн. руб., в том числе просроченная 6 159,7 млн. руб.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций (без выплат социального характера) за период январь - июнь 2021 года составила 76 407,00 рублей, уровень к аналогичному периоду прошлого года – 109,1%.

С января по август 2021 года в Межтерриториальное государственное областное бюджетное учреждение центр занятости населения г. Мончегорска (далее по тексту - ЦЗН) за содействием в поиске подходящей работы обратилось 1813 гражданина, что на 21% меньше, чем в тот же период 2020 года (2293 гражданина).

По состоянию на 01.09.2021 года на 49,1% снизилась численность зарегистрированных безработных граждан (на 01.09.2021 года – 388 безработных гражданина, на 01.09.2020 года – 763).

За 8 месяцев 2021 года трудоустроено 981 граждан, что на 0,3% больше, чем в январе – августе 2020 года (978 граждан). Доля трудоустроенных граждан от числа обратившихся с начала года выросла по сравнению с прошлым годом на 11,4% и составила – 54,1% (за тот же период 2020 года – 42,7%).

Уровень регистрируемой безработицы к трудоспособному населению по сравнению с прошлым годом снизился в два раза и составил на 01.09.2021 – 1,5%, (01.09.2020 – 3,0%).

С начала года заявлено работодателями 2135 вакансий, на 1,4% меньше, чем в тот же период прошлого года (2165 вакансий). По состоянию на 01.09.2021 года в ЦЗН имеется 885 вакансий.

Коэффициент напряженности на рынке труда снизился и составил на 01.09.2021 года – 0,5 человека на 1 рабочее место (на 01.09.2020 года – 1,0 человека на 1 рабочее место).

В период за январь-июнь текущего года в городе Мончегорске родилось 179 человек, умерло 346 человек, естественная убыль составила 167 человек. Коэффициент рождаемости составил 8,1 родившихся на 1000 населения, коэффициент смертности 15,7 умерших на 1000 населения.

За период январь-июнь текущего года прибыло 853 человека, убыло 865 человек, миграционная убыль населения составила 12 человек.

Росту вклада малого и среднего бизнеса в социально-экономическое развитие города Мончегорска способствует реализация мероприятий в рамках муниципальной программы "Развитие экономического потенциала в городе Мончегорске".

В 2020 году в рамках программы привлечены субъекты предпринимательства к региональным финансовым ресурсам через сотрудничество с некоммерческой микрокредитной компанией "Фонд развития малого и среднего предпринимательства Мурманской области".

С целью вовлечения жителей города Мончегорска в предпринимательскую деятельность при поддержке Министерства развития Арктики и экономики Мурманской области ежегодно проводятся бесплатные тренинг - курсы для начинающих предпринимателей. Всего количество начинающих предпринимателей, получивших консультационную поддержку в рамках программы тренинг-курсов в 2020 году составляет 27 человек (в том числе в дистанционном режиме), за аналогичный период 2019 года – 65 человек.

Город Мончегорск участвует в областных конкурсах на получение субсидии на софинансирование мероприятий для развития малого и среднего предпринимательства на своей территории.

В 2020 году финансовую поддержку в виде субсидии по результатам конкурса получили 3 субъекта малого и среднего предпринимательства на сумму 526,31 тыс. руб.

В 2021 году финансовая поддержка в виде субсидии оказана 2 предпринимателям на общую сумму 748,55 тыс. руб.

Оказывается всесторонняя поддержка, включающая бесплатные консультации специалистов по вопросам ведения бизнеса и получения иной муниципальной и государственной поддержки предпринимательства.

В 2020 году в период пандемии коронавирусной инфекции (COVID-19) наиболее уязвимыми оказались субъекты малого и среднего бизнеса, но, не смотря на испытываемые трудности, закрытия СМСП не произошло.

Для поддержки деятельности СМСП были предусмотрены:

- отсрочка либо полное освобождение по уплате арендных платежей по договорам аренды муниципального имущества, в том числе по договорам аренды земельных участков, находящихся в муниципальной собственности, а также по договорам аренды земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;
- освобождение от уплаты арендной платы;
- отсрочка от уплаты арендной платы по договорам аренды.

Имелась возможность получения в ФОРМАП антикризисных микрозаймов до 1 млн. рублей под 1% годовых. Среди новых инструментов поддержки бизнеса, направленных на борьбу с пандемией COVID-19, губернаторский грант для начинающих и действующих предпринимателей, на производство средств индивидуальной защиты, оказание услуг по дезинфекции, разработку приложений для онлайн-торговли и доставки продуктов питания предусмотрены денежные средства в размере не более 1 млн. рублей.

Оказывались бесплатные консультации специалистов по вопросам ведения бизнеса и получения иной муниципальной и государственной поддержки предпринимательства.

При поддержке АО "Кольская ГМК" организована выдача средств индивидуальной защиты субъектам МСП (маски, перчатки, антибактериальные гели, рециркулятор воздуха), проведена работа по выдаче продовольственных наборов субъектам малого и среднего предпринимательства, наиболее пострадавшим в период пандемии.

По состоянию на 10.01.2021 на территории города осуществляют свою деятельность: средние предприятия – 2 единицы, малые предприятия – 252 единицы, индивидуальные предприниматели – 776 человек.

В связи с введением льготного налогового режима для самозанятых количество налогоплательщиков профессионального дохода в Мончегорске на сегодняшний день составляет 628 человек.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов факторами поддержки развития потребительского рынка и спроса на нём будут являться: рост денежных доходов населения, замедление темпов инфляции, рост потребительского кредитования банками, а также усиление конкуренции, в частности за счет федеральных торговых сетей: АО "Тандер" универсамы "Магнит", ООО "Агроторг" универсамы "Пятерочка", ООО "Красное и белое" магазины "Красное & белое", ООО "Альбион-2002" магазины "Бристоль", ООО "Кольское" магазины "Улыбка Радуги", ООО "Фикс Прайс" магазины "Fix Price", магазин "Золото 585".

В рамках мероприятий муниципальной программы "Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата в городе Мончегорске" планируется привлечение субъектов предпринимательства к региональным финансовым ресурсам через сотрудничество с некоммерческой микрокредитной компанией "Фонд развития малого и среднего предпринимательства Мурманской области".

В рамках мероприятий национального проекта "Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы", в соответствии с Государственной программой Мурманской области "Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата" в 2022 году планируется проведение конкурса по оказанию финансовой поддержки субъектам малого и среднего предпринимательства города Мончегорска (областной бюджет – 788,9 тыс. руб., местный бюджет – 280,0 тыс. руб.).

Так же предприниматели смогут воспользоваться информационно-консультационной поддержкой высококвалифицированных специалистов для проведения следующих мероприятий:

- мастер-классов, семинаров по переподготовке кадров для субъектов малого и среднего предпринимательства;

- консультаций через систему "горячих линий" по телефону непосредственно в администрации города Мончегорска и офисах организаций инфраструктуры поддержки субъектов малого и среднего предпринимательства, на сайте органов местного самоуправления города Мончегорска и в СМИ;

- тренинг - курсов для начинающих предпринимателей;

- семинаров, круглых столов и рабочих встреч по различным вопросам развития деятельности субъектов малого и среднего предпринимательства.

Прогнозируется тенденция незначительного роста:

- количества малых предприятий и численности населения занятого на малых предприятиях, к 2024 году количество малых предприятий увеличится до 284 ед., среднесписочная численность работников к 2024 году составит 2528 человек;

- количества индивидуальных предпринимателей к 2024 году до 823 человек, среднесписочная численность работников к 2024 году составит 1564 человек, количество средних предприятий составит 2 ед. (на уровне 2020 года), среднесписочная численность работников остается неизменной к 2024 году - 137 человек.

Наличие градообразующих предприятий или отраслей специализации большей части населения

Основу промышленного комплекса составляют предприятия, основными видами, деятельности которых являются добывающие и обрабатывающие производства, а также производство и распределение электроэнергии, газа и воды.

Доминирующая отрасль промышленности – цветная металлургия. Градообразующее предприятие города – АО "Кольская горно-металлургическая компания".

Существенную долю в объемах промышленной продукции муниципального округа составляет оборот градообразующего металлургического предприятия АО "Кольская ГМК", которое является и основным заказчиком продукции работ и услуг у предприятий промышленного

и строительного комплекса, расположенных на территории муниципального округа.

В занятости населения, а также в создании доходной базы населения и местного бюджета доминирующая роль принадлежит предприятиям АО "Кольской ГМК". Эта роль становится еще более существенной, если учесть работников предприятий, непосредственно и опосредовано связанных с обслуживанием сотрудников АО "Кольской ГМК".

Наличие стратегических планов развития муниципального округа, программ социально-экономического развития, целевых программ развития муниципального округа

Одной из приоритетных задач для устойчивого экономического роста города является создание благоприятного инвестиционного климата, стимулирование и активизация инвестиционной деятельности в муниципальном округе. В связи с этим администрацией города Мончегорска разработаны и утверждены: "Комплексный инвестиционный план муниципального округа", "Инвестиционный паспорт муниципального округа, Дорожная карта "Обеспечение благоприятного инвестиционного климата в городе Мончегорске", "Прогноз социально-экономического развития города Мончегорска на 2022 год и на плановый период до 2024 года", Комплексный инвестиционный план модернизации моногорода Мончегорск Мурманской области.

В целях осуществления муниципальной политики в установленных сферах деятельности, обеспечения достижения целей и задач социально-экономического развития города Мончегорска в соответствии с полномочиями органов местного самоуправления, повышения результативности расходов бюджета внедрения программно-целевых принципов организации деятельности органов местного самоуправления разработаны и утверждены муниципальные программы.

"Развитие образования в городе Мончегорске";

"Реализация молодежной политики и поддержка общественных объединений в городе Мончегорске";

"Культура города Мончегорска";

"Реализация физической культуры и спорта в городе Мончегорске";

"Развитие муниципального самоуправления в городе Мончегорске";

"Градостроительная политика в городе Мончегорске";

"Управление имуществом в городе Мончегорске";

"Обеспечение комфортной среды проживания населения города Мончегорска";

"Комплексное развитие транспортной инфраструктуры в городе Мончегорске";

"Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска";

"Обеспечение безопасности проживания населения в городе Мончегорске";

"Развитие экономического потенциала в городе Мончегорске";

"Управление муниципальными финансами города Мончегорска";
"Формирование современной городской среды города Мончегорска на 2018-2025 годы".

Наличие Генерального плана

Генеральный план н.п. город Мончегорск (административный центр округа) и генеральный план города Мончегорска утвержден решением Совета депутатов города Мончегорска от 23.12.2010 № 108.

Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)

В 2020 году демографическая ситуация в городе Мончегорске характеризовалась наличием естественной убыли населения, которая обусловлена превышением смертности над рождаемостью. Коэффициент рождаемости 2020 года составил 7,6 человек на 1000 населения (в 2019 году – 7,9), общий коэффициент смертности - 14,0 человек на 1000 населения (в 2019 году – 13,6). Коэффициент естественной убыли 2020 года составил 6,4 человек на 1000 населения, что на 0,7 человек на 1000 населения выше значения предыдущего года.

В 2020 году зафиксирован рост миграционной убыли населения, который составил 6,1 человек на 1000 населения (2019 год – прирост 4,1 человек на 1000 населения).

Таким образом, естественная убыль населения повлияла на сокращение среднегодовой численности населения на 0,7% по отношению к 2019 году. В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска в 2020 году составила 44,412 тыс. человек (98,7 % к уровню 2019 года).

По оценке 2021 года количество родившихся детей в городе Мончегорске составит 345 человек. Количество умерших - 505 человек. Коэффициент естественной убыли составит 3,6 человек на 1000 населения, что на 2,8 человек на 1000 населения ниже значения предыдущего периода.

В текущем году отмечается снижение миграционной убыли населения, к концу года коэффициент миграционной убыли составит 2,6 человек на 1000 населения. Оценочная численность прибывших граждан текущего года по сравнению с предыдущим увеличится на 3,6 % и составит 1,72 тыс. чел., снижение выбывших увеличится на 5,4% и составит 1,83 тыс. чел., что приведет к прогнозируемому росту коэффициента миграционной убыли населения в текущем году до значения 2,6 человек на 1000 населения.

В итоге в среднем за 2021 год численность населения города Мончегорска составит 44,139 тыс. человек и сократится по отношению к уровню 2020 года на 0,7 %.

В прогнозном периоде 2022-2024 годов ожидается постепенное увеличение числа родившихся. Этому способствуют меры, принимаемые в рамках национального проекта "Демография", который предполагает поддержку семей (адресные выплаты, материнский капитал, льготная ипотека), а также мероприятия, направленных на оказание социальной поддержки

многодетным семьям по предоставлению в собственность бесплатно земельных участков для индивидуального жилищного строительства в рамках муниципальной программы "Обеспечение комфортной среды проживания населения города Мончегорска", реализуемой на территории города. Ожидается, что уровень рождаемости в прогнозном периоде возрастет с 7,9 человек на 1000 населения до 8,1 человек на 1000 населения.

Прорабатываемые новации в сфере профилактики заболеваний, популяризации здорового образа жизни и повышения качества оказания медицинской помощи будут стимулировать последующее снижение уровня смертности практически по всем возрастным группам. Однако процесс старения населения будет тормозящим фактором положительной динамики. В итоге в 2022-2024 годах коэффициент смертности в городе Мончегорске будет постепенно снижаться и к 2024 году достигнет значения 11,0 умерших на 1000 населения.

Тем самым, естественная убыль населения в 2022 - 2024 годах составит 3,4 человек на 100 населения – 2,8 человек на 1000 населения.

В плановый период ожидается миграционный прирост до 9 человек на 1000 населения, чему способствуют меры по привлечению высококвалифицированных трудовых ресурсов в регионе.

В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска к 2024 году увеличится на 0,231 тыс. человек по отношению к уровню 2021 года и составит 44,370 тыс. человек.

Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) представлен в приложении 1 к обосновывающим материалам.

Основные показатели воспроизводства населения до 2030 года по Мурманской области представлены в таблицах 2.1. – 2.3.

Основные показатели социально-экономического развития города Мончегорска на 2022 год и на плановый период до 2024 года представлены в приложении № 2 к Обосновывающим материалам.

Таблица 2.1.

Численность населения на начало года

ЧЕЛОВЕК

год	Всё население			Городское население			Сельское население		
	оба пола	мужчины	женщины	оба пола	мужчины	женщины	оба пола	мужчины	женщины
2016	757419	362879	394540	700646	332155	368491	56773	30724	26049
2017	750097	359474	390623	693365	328817	364548	56732	30657	26075
2018	742506	355918	386588	685848	325373	360475	56658	30545	26113
2019	734611	352198	382413	678072	321819	356253	56539	30379	26160
2020	726470	348342	378128	670078	318166	351912	56392	30176	26216
2021	718043	344344	373699	661838	314408	347430	56205	29936	26269
2022	709716	340409	369307	653707	310727	342980	56009	29682	26327
2023	701506	336558	364948	645701	307137	338564	55805	29421	26384
2024	693403	332797	360606	637819	303646	334173	55584	29151	26433
2025	685408	329169	356239	630041	300261	329780	55367	28908	26459

год	Всё население			Городское население			Сельское население		
	оба пола	мужчины	женщины	оба пола	мужчины	женщины	оба пола	мужчины	женщины
2026	677455	325628	351827	622328	296964	325364	55127	28664	26463
2027	669548	322195	347353	614679	293766	320913	54869	28429	26440
2028	661691	318876	342815	607097	290668	316429	54594	28208	26386
2029	653925	315704	338221	599625	287704	311921	54300	28000	26300
2030	646287	312726	333561	592288	284905	307383	53999	27821	26178

Таблица 2.2.

Общие показатели естественного движения и миграции населения

год	Всего			На 1000 человек населения			Миграционный прирост, снижение (-)
	родившихся	умерших	естествен-ный прирост, убыль (-)	родившихся	умерших	естествен-ный прирост, убыль (-)	
2015	8902	8143	759	11,7	10,7	1,0	-7839
2016	8621	8054	567	11,4	10,7	0,8	-7889
2017	8329	7979	350	11,2	10,7	0,5	-7941
2018	8016	7891	125	10,9	10,7	0,2	-8020
2019	7721	7795	-74	10,6	10,7	-0,1	-8067
2020	7426	7691	-265	10,3	10,6	-0,4	-8162
2021	7137	7578	-441	10,0	10,6	-0,6	-7886
2022	6869	7459	-590	9,7	10,6	-0,8	-7620
2023	6604	7338	-734	9,5	10,5	-1,1	-7369
2024	6344	7214	-870	9,2	10,5	-1,3	-7125
2025	6082	7086	-1004	8,9	10,4	-1,5	-6949
2026	5817	6957	-1140	8,6	10,3	-1,7	-6767
2027	5579	6828	-1249	8,4	10,3	-1,9	-6608
2028	5376	6697	-1321	8,2	10,2	-2,0	-6445
2029	5197	6565	-1368	8,0	10,1	-2,1	-6270
2030	5008	6434	-1426	7,8	10,0	-2,2	-6097

Прогноз развития промышленности

Прогнозируется тенденция незначительного роста:

- количества малых предприятий и численности населения занятого на малых предприятиях, к 2024 году количество малых предприятий увеличится до 284 ед., среднесписочная численность работников к 2024 году составит 2528 человек;

- количества индивидуальных предпринимателей к 2024 году до 823 человек, среднесписочная численность работников к 2024 году составит 1564 человек, количество средних предприятий составит 2 ед. (на уровне 2020 года), среднесписочная численность работников остается неизменной к 2024 году - 137 человек.

Объем инвестиций в основной капитал за счет всех источников финансирования по полному кругу организаций с учетом малого бизнеса за

2020 год составил 12 924,7 млн. рублей с приростом в сопоставимых ценах 55,3 % к 2020 году.

Основным драйвером формирования инвестиционной активности в 2020 году стала реализация программы реконфигурации производства АО "Кольская ГМК":

- завершилась установка 8 новых мостовых электрических кранов для работы в цехе электролиза никеля;
- на стадии реализации проект автоматизации линий обработки, резки и упаковки катодного никеля;
- началось техническое перевооружение 4-й технологической системы сернокислотного отделения (СКО) рафинировочного цеха;
- завершилась реконструкция обжигового отделения рафинировочного цеха КГМГ;
- в металлургическом цехе завершен капитальный ремонт вертикально-кислородного конвертера №1;
- завершен капитальный ремонт мужских душевых и медицинского пункта в цехе электролиза никеля Кольской ГМК;
- завершено строительство резервуара для хранения мазута;
- введена в эксплуатацию новая выпарная установка в цехе электролиза никеля;
- завершилось техническое перевооружение распределительной подстанции РП-72 и главной понизительной подстанции 11Е (ГПП-11Е);
- приобретены рентгенофлуоресцентные спектрометры ARL-9900 и ARL Optim'X;
- ввели в опытную эксплуатацию весоизмерительную систему цеха материально технического обеспечения;
- завершены работы по ремонту здания Мончегорского аварийно-спасательного отряда аварийно-спасательной службы;
- введен в эксплуатацию новый административно бытовой комплекс для сотрудников отделения утилизации солевых стоков никелевого рафинирования цеха электролиза никеля.

В рамках формирования комфортной городской среды:

Поэтапно выполнены мероприятия:

- по благоустройству 12 дворовых территорий;
- по совершенствованию системы водоснабжения и водоотведения в городе в рамках действующей Инвестиционной программы АО "Мончегорскводоканал";
- по реализации Инвестиционной программы АО "Мончегорские электрические сети", основными целями которой являются развитие и усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей.

Кроме того:

- установлена двухскатная горка для катания на ледянках и ватрушках;
- установлены 14 новых камер фотовидеофиксации за соблюдением правил дорожного движения;

- приобретена техника для уборки города и содержания улично-дорожной сети;
 - завершаются работы по реализации проекта "Комплексное благоустройство Ленинградской набережной в городе Мончегорске" I этап, в 2021 году продолжатся работы по благоустройству набережной в рамках II этапа;
 - продолжена реализация по проекту строительство объекта "Новое кладбище в г. Мончегорске";
 - выполнены капитальные ремонты дорог по Никелевому шоссе и улице Сопчинской, ремонт семи проездов к дворовым территориям и четырех тротуаров. Также произведен ямочный ремонт на улично-дорожной сети города;
 - разработана проектная документация на установку стационарного электроосвещения автодороги в пределах зон повышенной опасности;
 - приобретены световые фигуры, арки, гирлянды и более 300 декоративных элементов;
 - установлена детская площадка на улице Стахановская, д.5;
 - продолжают работы по строительству "Канализационной насосной станции с напорным коллектором" в районе 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья;
 - по программе поддержки местных инициатив реализован проект "Комплекс активного отдыха (выполнение комплекса мероприятий по обустройству веревочного парка)";
 - завершились ремонтные работы по расширению лестничного марша и обустройству основных лестниц пандусом для маломобильных групп.
- В рамках развития спортивной инфраструктуры города:
- в спортивную школу олимпийского резерва Мончегорска закуплено 15 новых тренажеров и два снегохода "Тайга Патруль", а также произведена поставка инвентаря и оборудования;
 - началась реконструкция спортивного комплекса "Гольфстрим".
 - завершен ремонт плавательного бассейна МАУ "Спортивная школа олимпийского резерва № 1";
 - для горнолыжного комплекса "Лопарьстан" приобретён современный ратрак Pisten Bully-400;
 - приобретено современное электронное табло для городского стадиона;
 - на горнолыжном комплексе "Лопарьстан" открыли трассу для сноутюбинга;
 - проведены работы по замене освещения на трассе Мончегорской спортшколы олимпийского резерва общей протяженностью 2400 метров;
 - выполнены работы по реконструкции бассейна Дворца спорта "СК Гольфстрим".
- В сфере развития культуры:
- создан виртуальный концертный зал в МАУ "Мончегорский городской центр культуры";

- проведена работа по созданию модельной библиотеки в МБУК "Мончегорская централизованная библиотечная система" на базе центральной детской библиотеки;

- произведена покупка нового светодиодного экрана для городского центра культуры, в целях размещения на фасаде здания и трансляции информационных и видеоматериалов;

- начата работа по созданию центра поддержки молодежи;

- на фасаде здания музея цветного камня заменены все витражные панели, работы выполнены по муниципальной программе "Культура города Мончегорска";

- приобретено звуковое оборудование для МАУ "Мончегорского городского центра культуры".

В сфере образования:

- благодаря поддержке правительства Мурманской области и компании "Норникель", на территории Мончегорского детского дома-интерната для умственно отсталых детей ведутся работы по обустройству детской игровой площадки;

- в рамках двух проектов: национальном "Образование" и федеральном "Успех каждого ребенка на базе Центра детского творчества "Полярис" была открыта мультистудия;

- закуплена мебель, оборудование, произведены ремонтные работы в федеральных учреждениях образования;

- на базе МБОУ "Общеобразовательная школа №7" создан мини-технопарк "Квантолаб", где учащиеся будут работать с высокотехнологичным оборудованием и пробовать себя в разных областях науки;

- произведены работы по ремонту фасада здания, а также работы по восстановлению отмостки и оборудованию приямков МБОУ ОШ №14.

В сфере здравоохранения:

- проведен капитальный ремонт отделения реанимации и оперблока ГОАУЗ "Мончегорская ЦРБ";

- в Мончегорской ЦРБ появилось новое отделение для пациентов с коронавирусной инфекцией на 62 койко-места, также была создана современная лаборатория для выявления больных новой коронавирусной инфекцией;

- приобретено медицинское оборудование для борьбы с коронавирусом: 21 аппарат ИВЛ российского производства, УЗИ, а также средства индивидуальной защиты - маски, дезинфицирующие средства и экспресс-тесты;

- в целях обеспечения кислородом аппаратов искусственной вентиляции легких приобретена кислородная станция;

- произведен ремонт компьютерного томографа, закуплено оборудование в кабинет оториноларинголога детской поликлиники;

- открыт кабинет Стресс-ЭХОКГ в ГОАУЗ "Мончегорская ЦРБ", а также создана гериатрическая служба.

Открыто Агентство развития города Мончегорска, направленное на предоставление услуг в сфере повышения качества и комфорта городской

среды и социальной инфраструктуры, обеспечивающей возможности для личностного и профессионального роста жителей города Мончегорска.

Также на территории ФГБУ "Лапландский государственный заповедник" проведены работы по обустройству новой экотропы общей протяженностью 14 км.

В прогнозе учтены инвестиции в сфере малого и среднего предпринимательства.

В сфере предпринимательства:

- проведена реконструкция помещения под открытие магазина по продаже мясной продукции "Окраина";
- поэтапно проводится реконструкция гостиницы "Север IN" (ООО "Ступени");
- ООО "РЫБА ЗАПОЛЯРЬЯ" продолжает работу по модернизации форелевого хозяйства на озере Большая Имандра;
- проведена реконструкция помещения под открытие кафе "Корона";
- открытие магазина алкогольной продукции "Бристоль";
- проведена реконструкция помещения под открытие кафе японской кухни "Суши Гурмэ";
- также открыт лонг-бар "Burtuch".

В прогнозном периоде предполагается реализация муниципальных мер по улучшению инвестиционного климата в городе Мончегорске, в том числе планируется расширение инвестиционного инструментария города Мончегорска путем развития институтов муниципально-частного партнерства.

Значительное увеличение объема инвестиций в плановом периоде до 2024 года прогнозируется за счет реализации следующих наиболее значимых инвестиционных проектов:

- строительство комплекса "Обжиг-выщелачивание экстракции" АО "Кольской ГМК";
- реконструкция здания филиала "Корпоративный университет "Норильский Никель";
- реконструкция здания "Дома техники" для создания информационно-просветительского центра АО "Кольская ГМК";
- прочие проекты градообразующего предприятия АО "Кольская ГМК", направленных на эффективность и оптимизацию процессов производства, обновление материально-технической базы и повышение безопасности персонала;
- создание "Центра парусного спорта и туристский информационный центр";
- модернизация форелевого хозяйства на озере Большая Имандра (ООО "Рыба заполярья");
- реализация инвестиционной программы на период 2020-2024 годы АО "Мончегорские электрические сети";
- обновление материально-технической базы Мончегорской коррекционной школы;

- строительство амбулатории в населенном пункте 27 км, ремонт здания городской поликлиники, приобретение трех единиц автотранспорта, 56 единиц медоборудования;

- строительство нового лечебного корпуса на базе Мончегорской центральной районной больницы, на четыре отделения: педиатрия, инфекционное, центр амбулаторной онкологической помощи и реабилитация;

- реконструкция лыжного стадиона со строительством лыже-роллерной трассы муниципального автономного учреждения "Спортивная школа олимпийского резерва";

- строительство современного банного комплекса;

- строительство нового жилого микрорайона на территории города Мончегорска;

- выполнение работ по строительству универсальной Ледовой арены в городе Мончегорске.

Прогноз развития застройки поселения

Таблица 2.3.

№ п/п		Факт			Прогноз									
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Ввод жилья МКД/ИЖС, кв.м.	1304,3 /0	2291,7 /0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Выдача разрешений на строительство ИЖС	7	6	10	12	14	14	15	15	15	15	15	15	
3	Выделение земельных участков для ИЖС шт/гектар	99 /12,43	15 /1,19	26 /2,81	14	11	11	11	11	11	11	11	11	
4	Ввод объектов капитального строительства (бюджетные организации, административно-коммерческие здания) кв.м.	90,3	0	0	1263,9	Все бюджетные организации обеспечены помещениями и зданиями в полном объеме. На территории муниципального округа достаточно отремонтированных и сдающихся в аренду помещений для административно-коммерческих нужд. Строительство объектов капитального строительства для бюджетных организаций не планируется.								

Прогноз изменения доходов населения

Показатели прогноза изменения доходов населения, составленных на основании прогноза социально-экономического развития города Мончегорска, утвержденного постановлением администрации города Мончегорска от 11.11.2021 № 1164 представлены в приложении № 2 к обосновывающим материалам.

2.2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Таблица 2.4.

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы: АО "Мончегорская теплосеть" город Мончегорск

Наименование	Вид ресурса	Существующие показатели		Перспективные показатели	
		Нагрузка	Годовое потребление	Нагрузка	Годовое потребление
Многоквартирные дома	Отопление	91,298 Гкал/ч	251,8 тыс. Гкал	91,298 Гкал/ч	265,2 тыс. Гкал
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	13,837 Гкал/ч	77,5 тыс. Гкал	13,837 Гкал/ч	77,5 тыс. Гкал
	Теплоноситель	216,203 т/ч	1 177,2 тыс. куб.м	216,203 т/ч	1 177,2 тыс. куб.м
Частные дома	Отопление	0,024 Гкал/ч	0,022 тыс. Гкал	1,414 Гкал/ч	4,1 тыс. Гкал
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	0,002 Гкал/ч	-	-	-
	Теплоноситель	0,027 т/ч	-	-	-
Бюджетные организации	Отопление	19,048 Гкал/ч	62,4 тыс. Гкал	19,048 Гкал/ч	69,8 тыс. Гкал
	Вентиляция	4,994 Гкал/ч		4,994 Гкал/ч	
	ГВС	5,071 Гкал/ч	6,5 тыс. Гкал	5,071 Гкал/ч	6,5 тыс. Гкал
	Теплоноситель	79,234 т/ч	100,5 тыс. куб.м	79,234 т/ч	100,0 тыс. куб.м
Прочие потребители	Отопление	8,801 Гкал/ч	26,2 тыс. Гкал	12,154 Гкал/ч	45,9 тыс. Гкал
	Вентиляция	4,679 Гкал/ч		6,332 Гкал/ч	
	ГВС	1,418 Гкал/ч	3,2 тыс. Гкал	2,416 Гкал/ч	5,5 тыс. Гкал
	Теплоноситель	22,156 т/ч	50,3 тыс. куб.м	37,750 т/ч	85,9 тыс. куб.м

Таблица 2.5.

**Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы:
АО "Мончегорская теплосеть" н.п. 25-км железной дороги Мончегорск-Оленья**

Наименование	Вид ресурса	Существующие показатели		Перспективные показатели	
		Нагрузка	Годовое потребление	Нагрузка	Годовое потребление
Многоквартирные дома	Отопление	0,493 Гкал/ч	1,46 тыс. Гкал	0,493 Гкал/ч	1,46 тыс. Гкал
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	0,073 Гкал/ч	0,38 тыс. Гкал	0,073 Гкал/ч	0,38 тыс. Гкал
	Теплоноситель	-	-	-	-
Частные дома	Отопление	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	-	-	-	-
	Теплоноситель	-	-	-	-
Бюджетные организации	Отопление	0,068 Гкал/ч	0,14 тыс. Гкал	0,068 Гкал/ч	0,14 тыс. Гкал
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	0,010 Гкал/ч	0,028 тыс. Гкал	0,010 Гкал/ч	0,028 тыс. Гкал
	Теплоноситель	-	-	-	-
Прочие потребители	Отопление	-	0,005 тыс. Гкал	-	0,005 тыс. Гкал
	Вентиляция	-	-	-	-
	ГВС	-	0,0004 тыс. Гкал	-	0,0004 тыс. Гкал
	Теплоноситель	-	-	-	-

Таблица 2.6.

Перспективные показатели расходов воды на водоснабжение по типам абонентов, тыс. м³/год

показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Отпущено воды потребителям, в том числе:	10671	10591	10648	11309	11322	11322	11334	11334	11346	11346	11346
Объекты общественно-делового назначения	917	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905
Жилые здания	1999	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950	1950
Промышленные объекты	7755	7736	7793	8454	8467	8467	8479	8479	8491	8491	8491

Таблица 2.7.

Перспективные показатели поступления сточных вод по типам абонентов, тыс. м³/год

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
объем стоков принятых на КОС города Мончегорска	5557,3	5232	5207	5207	5207	5207	5207	5207	5207	5207	5207
объем стоков принятых на КОС города от Абонентов, в.т.ч.:	4566,2	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9	4531,9
от населения	3240,6	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8
от бюджето-финансируемых организаций	979	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2	412,2
от прочих потребителей	346,5	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9	581,9
Неучтенный приток сточных вод: талых поверхностных, инфильтрация, нереализованные стоки	991,1	700	675	675	675	675	675	675	675	675	675
объем стоков принятых на КОС н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	15,6	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5

Таблица 2.8.

Оценка объема передачи электроэнергии, тыс. кВт*час

Показатели	Отчетный период							этап			
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022	2023	2024	2025
Полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям, в том числе:	111	108	107	108	110	103	109	104	108	108	108
	597	550	523	188	057	690	571	327	057	057	057
МКД	52 762	51 366	50 284	50 303	49 250	48 602	48 673	46 344	47 159	47 159	47 159
Частная жилая застройка	364	417	522	570	765	789	945	900	945	945	945
Приравненные к населению	2 121	2 158	2 330	2 822	3 310	2 949	3 424	3 260	3 424	3 424	3 424
Бюджетные организации	9 384	8 871	9 123	9 898	11 079	10 322	11 629	10 322	11 629	11 629	11 629
Административно-коммерческие здания и промышленность	46 966	45 738	45 264	44 595	45 653	41 028	44 900	43 501	44 900	44 900	44 900

Таблица 2.9.

**Потребление электроэнергии отдельными группами потребителей города
Мончегорска в 2021 году**

Группы потребителей	Полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям	
	млн. кВт*ч	%
Население и приравненные к нему категории	53,04	48,4
Прочие потребители, в том числе	56,53	51,6
Бюджетные организации	11,63	20,6
Административно-коммерческие здания и промышленность	44,90	79,4
Итого	109,57	100,0

Таблица 2.10.

**Баланс оказания услуг по передаче электрической энергии
за 2015-2021 годах**

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетный период							Темп роста (снижения) 2021/2015гг. %	План 2022 г.
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.		
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВт*ч	123,68	120,82	119,62	119,80	121,90	114,04	119,89	96,94	116,08
2	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВт*ч	113,87	110,72	108,90	109,71	111,64	105,14	111,32	97,76	106,31
2.1.	в т.ч. полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям	млн.кВт*ч	111,60	108,55	107,52	108,19	110,06	103,69	109,57	98,18	104,33
3	Фактические потери электроэнергии в сети	млн.кВт*ч	9,81	10,10	10,72	10,09	10,26	8,90	8,57	87,36	9,77
		%%	7,93	8,36	8,96	8,42	8,42	7,8	7,15	-	8,42

2.3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

2.3.1. Теплоснабжение

Описание организационной структуры, формы собственности

Теплоснабжение города Мончегорска, населенных пунктов 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья и 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется от четырех не связанных между собой источников тепловой энергии.

Теплоснабжение жилищно-коммунального сектора и промышленной зоны города Мончегорска осуществляется от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК".

Теплоснабжение жилищно-коммунального сектора н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется от угольной котельной АО "Мончегорская теплосеть".

Теплоснабжение жилищно-коммунального сектора н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется от двух угольных котельных № 110, № 113.

Едиными теплоснабжающими организациями являются АО "Мончегорская теплосеть" и Жилищно-коммунальная служба № 3 (г. Мончегорск) Филиала федерального государственного бюджетного учреждения "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства

обороны Российской Федерации по ОСК Северного флота, далее ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ).

Функции сбыта тепловой энергии и теплоносителя в городе Мончегорске и населенном пункте 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья выполняет АО "Мончегорская теплосеть".

Функции сбыта тепловой энергии и теплоносителя в населенном пункте 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья выполняет ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ).

Организационно-правовая структура Филиал Федерального Государственного бюджетного учреждения "Центральное Жилищно-Коммунальное управление" Министерства обороны РФ по ОСК Северного флота Жилищно-коммунальная служба №3 (г. Мончегорск) – Федерального Государственного бюджетного учреждения.

Код по Общероссийскому классификатору организационно-правовых форм (ОКОПФ) – 75103 (федеральное государственное бюджетное учреждение "центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны российской федерации).

Код по Общероссийскому классификатору форм собственности – 12 (федеральное государственное бюджетное учреждение "центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны российской федерации).

Анализ существующего технического состояния системы ресурсоснабжения

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и направления их решения.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены в таблице 2.11.

Таблица 2.11.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Название, адрес источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
1	АО "Кольская ГМК"	Котельно-паровое отделение ЦЭО АО "Кольская ГМК"	550,0 - водогрейная часть	Промплощадка АО "Кольская ГМК". Магистральные тепловые сети "КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" - город Мончегорск" до пикета № 1.
			<i>в том числе</i>	
			350,0 - для обеспечения городской площадки	
			230,0 - паровая часть	
2	АО "Мончегорская теплосеть"	Котельно-паровое отделение ЦЭО АО "Кольская ГМК"	-	Территория города Мончегорска. Магистральные тепловые сети "Пикет № 1- город Мончегорск", внутриквартальные тепловые сети, тепловые вводы потребителей города Мончегорска.
		Котельная н.п.25 км железной	2,0	н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

№ п/п	Наименование теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Название, адрес источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
		дороги Мончегорск-Оленья		
3	ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ)	Котельная № 110	8,62	н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья
		Котельная № 113	8,0	

Теплоснабжающие организации, предоставляющие услуги по теплоснабжению, представлены в таблице 2.12.

Таблица 2.12.

Эксплуатирующие теплоснабжающие организации

Наименование организации	Адрес
АО "Кольская ГМК"	184507, Мурманская обл., город Мончегорск, территория "Промплощадка КГМК"
АО "Мончегорская теплосеть"	184511, Мурманская область, город Мончегорск, улица Строительная, дом № 15
ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ)	184511, Мурманская обл., город Мончегорск, улица Новая, дом № 48

Среднегодовая загрузка оборудования источников теплоснабжения

Таблица 2.13.

Среднегодовая загрузка оборудования КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
	Паровые котлы		
1	ГМ-50-14	№ 6	73,5
2	ГМ-50-14	№ 7	72,7
3	ГМ-50-14	№ 8	0,0
4	ГМ-50-14	№ 9	74,7
5	БКЗ-75-39	№ 15	81,3
6	БКЗ-75-39	№ 16	74,0
	Водогрейные котлы		
7	ПТВМ-50	№ 5	66,1
8	КВГМ-100	№ 10	68,6
9	КВГМ-100	№ 11	62,3
10	КВГМ-100	№ 12	68,9
11	КВГМ-100	№ 13	67,2
12	КВГМ-100	№ 14	76,7

Среднегодовая загрузка котельных агрегатов КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" составляет 71,5 %.

Таблица 2.14.

Среднегодовая загрузка оборудования котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
-------	-------------	-------------	---------------------------

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
1	КВ-1,16к	№ 1	25,0
2	КВр-1,16к	№ 2	75,0

Таблица 2.15.

**Среднегодовая загрузка оборудования котельной № 110 н.п. 27 км
железной дороги Мончегорск-Оленья**

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
1	КВс-1,16	№ 1	60,0
2	КВр-0,63	№ 2	20,0
3	КВс-1,16	№ 3	60,0
4	КВс-1,16	№ 4	60,0
5	КС-5	№ 5	60,0
6	КВр-0,63	№ 6	20,0
7	КВр-1,16	№ 7	60,0
8	КВс-1,16	№ 8	60,0
9	КВр-0,63	№ 9	60,0
10	КС-5	№ 10	60,0

Таблица 2.16.

**Среднегодовая загрузка оборудования котельной № 113 н.п. 27 км
железной дороги Мончегорск-Оленья**

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, в %
1	КСВр-0,8	№ 1	0,0
2	ДЖК-0,63	№ 2	60,0
3	КВс-1,16	№ 3	60,0
4	КВс-1,16	№ 4	60,0
5	КВр-0,8	№ 5	60,0
6	КВс-1,16	№ 6	60,0
7	КВс-1,16	№ 7	60,0
8	НИИСТУ 5-2	№ 8	0,0
9	КВр-0,6	№ 9	60,0
10	КВс-1,16	№ 10	60,0

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Приборы коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья установлены на подающем и обратных трубопроводах тепловых сетей систем отопления и трубопроводах горячего и холодного хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Перечень приборов учета тепловой энергии и теплоносителя представлен в таблице 2.17.

**Приборы учета тепловой энергии в котельной н.п. 25 км железной дороги
Мончегорск-Оленья**

Наименование прибора	Кол-во	Диапазон измерения	Место установки	Класс точности, %
Тепловычислитель "Взлет ТСРВ" исп. ТСРВ-024М, мод. ТСРВ-02	1 шт.	-	Щит КИП	0,02
Ультразвуковой расходомер-счетчик "Взлет МР", исп. УРСВ 311, Ду65 мм	2 шт.	1,2-60,0 м ³ /ч	Трубопроводы Т1, Т2 (Ду100 мм)	1,95-0,97
Ультразвуковой расходомер-счетчик "Взлет МР", исп. УРСВ 311, Ду40 мм	2 шт.	0,45-22,6 м ³ /ч	Трубопроводы Т3, В3 (Ду80 мм)	1,956-0,97
Комплект термопреобразователей сопротивления "Взлет ТПС", Pt 500/1,3850 - 1 пара, L = 98 мм	1 пара	0,0-180,0 0 С	Трубопроводы Т1, Т2 (Ду100 мм)	1,0
Термопреобразователь сопротивления "Взлет ТПС", Pt 500/1,3850, L = 70 мм	2 шт.	0,0-180,0 0 С	Трубопроводы Т3, В3 (Ду80 мм)	1,0
Датчик давления "Коммуналец" СДВ-И-2,5-1,6-1,0-М-4-20 мА, DA422-0605-3	4 шт.	0,0-1,6 МПа	Трубопроводы	1,0
			Т1, Т2 (Ду100 мм)	
			Т3, В3 (Ду80 мм)	

На границе раздела балансовой принадлежности смежной тепловой сети между теплоснабжающей организацией АО "Кольская ГМК" и потребителем АО "Мончегорская теплосеть" установлен узел учета тепловой энергии и теплоносителя. Схема теплоснабжения открытая.

В состав узла учета входит следующее оборудование:

- теплосчетчик-регистратор ТСРВ-024М № 1302840;
- расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/800/9645, МР № 1400632, установленный на подающем магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 800 мм;
- расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/600/9643, МР № 1401319, установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 600 мм;
- расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/500/9644, МР № 1401316, установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 500 мм.

В котельных № 110 и № 113 узлы учета тепловой энергии отсутствуют.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

На источниках теплоснабжения в отопительный период 2018-2019 годах и за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в отопительные периоды 2020-2021 годах и 2021-2022 годах не было случаев аварийного останова основного оборудования, которые приводили бы к ограничению и снижению качества и необходимого количества отпускаемой тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Все предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора об устранении выявленных нарушений, выданных в 2019-2020 годах АО "Мончегорская теплосеть", выполнены.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения в 2021 году предписаний надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выдавалось.

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии указаны в таблице 2.18.

Таблица 2.18.

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Источники тепловой энергии	Марка котлов и количество	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Кол-во котлов, шт.	Вид топлива
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	Паровые котлы ГМ-50-14 – 4 шт.	1963, 1964, 1965, 1969	780,0	12	Мазут топочный
	Паровые котлы БКЗ-75-39 – 2 шт.	1985	в том числе		
	Водогрейный котел ПТВМ-50 – 1 шт.	1962	230,0 - паровая часть		
	Водогрейные котлы КВГМ-100 – 5 шт.	1975, 1979, 1982, 1986	550,0 - водогрейная часть		
			в том числе 350,0 - для городской площадки		
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВ-1,16К - 1 шт.	2006	2,0	2	Каменный уголь
	КВр-1,16К - 1 шт.	2005			
Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВс-1,16 - 5 шт. КВр-0,63К - 3 шт. КС-5 - 2 шт.	2008, 2011, 2012, 2020, 2021, 2022	8,62	10	Каменный уголь
Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВр-0,8 - 2 шт. КВр-0,6 - 1 шт. КВс-1,16 - 5 шт. ДЖК-0,63 - 1 шт. НИИСТУ-5-2 – 1 шт.	2011, 2012, 2015, 2018, 2022	8,0	10	Каменный уголь

Ограничения тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

В таблице 2.19. представлены значения располагаемой мощностей и ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения.

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Наименование теплоисточника	Марки котлов и количество	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	ГМ-50-14 – 4 шт. БКЗ-75-39 – 2 шт. ПТВМ-50 – 1 шт. КВГМ-100 – 5 шт.	780,0	604,0	176,0
		в том числе	в том числе	в том числе
		230,0 - паровая часть	260,0 – для обеспечения городской площадки	90,0 – для обеспечения городской площадки
		550,0 - водогрейная часть		
в том числе	350,0 - для городской площадки			
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВ-1,16к – 1 шт. КВр-1,16к – 1 шт.	2,0	2,0	Отсутствуют
Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВс-1,16 – 5 шт. КВр-0,63К – 3 шт. КС-5 - 2 шт	8,62	8,62	Отсутствуют
Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВр-0,8 – 2 шт. КВр-0,6 – 1 шт. КВс-1,16 – 5 шт. ДЖК-0,63 – 1 шт. НИИСТУ-5-2 – 1 шт.	8,0	8,0	Отсутствуют

Источники теплоснабжения располагают достаточной мощностью для покрытия существующих присоединенных нагрузок.

Объем потребления тепловых мощностей и теплоносителя на собственные нужды, параметры тепловой мощности

Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, и параметры тепловой мощности нетто представлен в таблице 2.20.

Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

№№ п/п	Источник тепловой энергии	Установ-ленная мощность котельной, Гкал/ч	Распола-гаемая мощность котельной, Гкал/ч	Расход тепловой энергии		Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
				на собствен-ные нужды, Гкал/ч	на хозяйствен-ные нужды, Гкал/ч	
1	КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	780,0	604,0	13,0	44,3	591,0
		в том числе	в том числе		в том числе	
		230,0 - паровая часть	260,0 - для обеспечения городской площадки		8,5 - для городской площадки	
		550,0 - водогрейная				

№№ п/п	Источник тепловой энергии	Установ-ленная мощность котельной, Гкал/ч	Распола-гаемая мощность котельной, Гкал/ч	Расход тепловой энергии		Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
				на собствен- ные нужды, Гкал/ч	на хозяйствен- ные нужды, Гкал/ч	
				часть		
				в том числе 350,0 - для городской площадки		
2	Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	2,0	2,0	0,033	-	1,967
3	Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск- Оленья	8,62	8,62	0,02	0,001	8,58
4	Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск- Оленья	8,0	8,0	0,03	0,001	7,97

Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Показатель средневзвешенного срока службы котлоагрегатов КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" - 46,91 года, котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья - 7,88 лет, котельных № 110, № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья – 10,0 лет.

Эксплуатационные характеристики оборудования котельных представлены в таблице 2.21.

Таблица 2.21.

Эксплуатационные характеристики оборудования котельных

Источник тепло- снабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуа- тацию	Расчет-ный срок службы, лет	Факти- ческий срок службы, лет	Год продле- ния ресурса котла	Год последнего освидетельство- вания/проведе- ния ЭПБ
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	ГМ-50-14, № 6	1963	20	58	2022	май 2020 года 10 экспертиз
	ГМ-50-14, № 7	1964	20	57	2022	август 2018 года 8 экспертиз
	ГМ-50-14, № 8	1965	20	56	2020	январь 2020 года 10 экспертиз
	ГМ-50-14, № 9	1969	20	52	2022	октябрь 2018 года 8 экспертиз
	БКЗ-75-39, № 15	1985	20	36	2025	май 2021 года 4 экспертизы
	БКЗ-75-39, № 16	1985	20	36	2024	март 2018 года 5 экспертиз
	ПТВМ-50, № 5	1962	20	59	2023	август 2021 года

Источник тепло-снабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуата-цию	Расчет-ный срок службы, лет	Факти-ческий срок службы, лет	Год продле-ния ресурса котла	Год последнего освидетельство-вания/прове-дения ЭПБ
						13 экспертиз
	КВГМ-100, № 10	1975	20	46	2025	декабрь 2017 года 5 экспертиз
	КВГМ-100, № 11	1979	20	42	2023	сентябрь 2019 года 6 экспертиз
	КВГМ-100, № 12	1982	20	39	2022	декабрь 2018 года 6 экспертиз
	КВГМ-100, № 13	1982	20	39	2021	февраль 2017 года 6 экспертиз
	КВГМ-100, № 14	1986	20	35	2025	декабрь 2021 года 6 экспертиз
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВ-1,16к, № 1	2005	20	17	2025	-
	КВр-1,16к, № 2	2006	20	16	2026	-
Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВс-1,16, № 1	2012	10	10	2022	-
	КВр-0,63, № 2	2008	10	14	2018	-
	КВс-1,16, № 3	2012	10	10	2002	-
	КВс-1,16, № 4	2022	10	0	2032	-
	КС-5, № 5	2011	10	11	2021	-
	КВр-0,63, № 6	2008	10	12	2018	-
	КВр-1,16-95, № 7	2021	10	1	2031	-
	КВс-1,16, № 8	2012	10	10	2031	-
	КВр-0,63КБ, № 9	2020	10	2	2030	-
	КС-5, № 10	2012	10	10	2022	-
Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КСВр-0,8к, №1	2011	10	11	2021	-
	ДЖК-0,63, № 2	2022	10	0	2032	-
	КВс-1,16, № 3	2012	10	10	2022	-
	КВс-1,16, № 4	2012	10	10	2022	-
	КВр-0,8, № 5	2018	10	4	2028	-
	КВс-1,16, № 6	2012	10	10	2022	-
	КВс-1,16, № 7	2012	10	10	2022	-
	НИИСТУ-5-2, № 8	2015	10	7	2028	-
	КВр-0,6, № 9	2018	10	4	2028	-
	КВс-0,6, № 10	2022	10	0	2032	-

Схема выдачи тепловой мощности КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" город Мончегорск, котельные н.п. 25 км, н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья

На территории города Мончегорска источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Отпуск тепловой энергии от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" осуществляется следующим образом: обратная сетевая вода от потребителей

поступает на всасы сетевых насосов в водогрейной котельной, далее сетевыми насосами подается в котлы, где подогревается и подается потребителям, т.е. в наличии имеется один контур теплоносителя, который циркулирует по схеме: котел - тепловые сети - системы теплоснабжения абонентов. Для восполнения утечек, в сеть добавляется вода от водопроводной сети, прошедшая подготовку.

Горячее водоснабжение н.п. 25 км и н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется по тупиковым схемам. Подогрев хозяйственно - питьевой воды для горячего водоснабжения осуществляется в кожухотрубных теплообменниках.

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации, качество диспетчеризации, состояние учета), имеющиеся проблемы и направления их решения

Теплоснабжение существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии города Мончегорска осуществляется по централизованным системам теплоснабжения от КПО АО "Кольская ГМК" и котельных н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья и н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Источники теплоснабжения:

- 1) город Мончегорск- 149,0 Гкал/ч (зона действия КПО АО "Кольская ГМК");
- 2) н.п. 25-км железной дороги Мончегорск - Оленья – 0,645 Гкал/ч (зона действия отопительно-угольной котельной);
- 3). н.п. 27-км железной дороги Мончегорск-Оленья – 0,889 Гкал/ч (зона действия отопительно-угольных котельных инв.№110 в/г 56, инв.№113 в/г 56).

Существующая жилая и социально-административная застройка города Мончегорска находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

Перспективное подключение потребителей к системам теплоснабжения будет осуществляться в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (далее - город Мончегорск). Анализ результатов балансов показывает, что все источники ГО Мончегорск обладают достаточным запасом резерва для перспективного подключения потребителей и экономически оправдано.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

В городе Мончегорске центральное качественно-количественное, а в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья, н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья центральное качественное регулирование отпуска

тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется на источниках тепловой энергии.

Сети централизованного теплоснабжения КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" работают по температурному графику – (115,0-70,0) 0С, котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья по температурному графику – (80,0-60,0) 0С, котельных № 110, № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья по температурному графику – (85,0-66,0) 0С.

Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Таблица 2.22.

Температурный график (115,0-70,0) 0С отпуска тепловой энергии от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" на отопительный период 2021-2022 годы

Температура наружного воздуха, t_n 0С	Температура теплоносителя		Примечание
	в подающем трубопроводе, t_1 0С	в обратном трубопроводе, t_2 0С	
8,0	62,0	44,0	График составлен в соответствии с техническим состоянием наружных тепловых сетей и внутренних систем теплоснабжения
7,0	62,0	44,0	
6,0	62,0	44,0	
5,0	62,0	44,0	
4,0	62,0	44,0	
3,0	62,0	44,0	
2,0	62,0	44,0	Гидравлический и тепловой режимы вести в соответствии с расчетными режимными параметрами:
1,0	62,0	44,0	
0,0	62,0	44,0	
-1,0	62,0	44,0	- $R_p \leq 9,0$ кгс/см ² ;
-2,0	63,6	44,8	- $P_o = (2,0 \div 2,5)$ кгс/см ² ;
-3,0	65,5	45,8	- $G_p \leq 3300,0$ м ³ /ч;
-4,0	67,5	46,8	- t_1 в соответствии с температурным графиком.
-5,0	69,4	47,8	
-6,0	71,3	48,8	При увеличении скорости ветра относительно средней скорости последнего значения за период со среднесуточной температурой наружного воздуха $\leq 8,0$ 0С на каждые 10,0 м/с температуру теплоносителя в подающем трубопроводе увеличивать на 2,0 0С, не превышая 115,0 0С
-7,0	73,2	49,8	
-8,0	75,1	50,7	
-9,0	77,0	51,7	
-10,0	78,9	52,6	
-11,0	80,7	53,5	
-12,0	82,6	54,5	
-13,0	84,5	55,4	
-14,0	86,3	56,3	
-15,0	88,1	57,2	
-16,0	90,0	58,1	
-17,0	91,8	59,0	
-18,0	93,6	59,9	
-19,0	95,4	60,7	
-20,0	97,2	61,6	
-21,0	99,0	62,5	
-22,0	100,8	63,3	

Температура наружного воздуха, тн 0С	Температура теплоносителя		Примечание
	в подающем трубопроводе, t1 0С	в обратном трубопроводе, t2 0С	
-23,0	102,6	64,2	
-24,0	104,4	65,0	В диапазоне температур наружного воздуха < - 30,0 0С увеличить величину циркуляционного расхода теплоносителя до Gц = 3500,0 м3/ч.
-25,0	106,2	65,9	
-26,0	108,0	66,7	
-27,0	109,7	67,5	
-28,0	111,5	68,4	
-29,0	113,2	69,2	
-30,0	115,0	70,0	

Таблица 2.23.

Температурный график (80,0-60,0) 0С центрального качественного регулирования отопительных тепловых сетей н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья на отопительный период 2021-2022 годы

Температура наружного воздуха, 0С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, 0С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, 0С	Примечание
8,0	38,4	33,6	При изменении скорости ветра на каждые 10,0 м/с выше 5,7 м/с температуру теплоносителя в подающем трубопроводе повышать на 2,0 0С относительно величин, указанных в графике
7,0	39,6	34,4	
6,0	40,9	35,3	
5,0	42,1	36,1	
4,0	43,3	36,9	
3,0	44,5	37,7	
2,0	45,7	38,5	
1,0	46,9	39,3	
0,0	48,0	40,0	
-1,0	49,2	40,8	
-2,0	50,3	41,5	
-3,0	51,5	42,3	
-4,0	52,6	43,0	
-5,0	53,7	43,7	
-6,0	54,8	44,4	
-7,0	55,9	45,1	
-8,0	57,0	45,8	
-9,0	58,1	46,5	
-10,0	59,2	47,2	
-11,0	60,3	47,9	
-12,0	61,4	48,6	
-13,0	62,5	49,3	
-14,0	63,5	49,9	
-15,0	64,6	50,6	
-16,0	65,6	51,2	
-17,0	66,7	51,9	
-18,0	67,7	52,5	
-19,0	68,8	53,2	
-20,0	69,8	53,8	

Температура наружного воздуха, 0С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, 0С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, 0С	Примечание
-21,0	70,9	54,5	
-22,0	71,9	55,1	
-23,0	72,9	55,7	
-24,0	73,9	56,3	
-25,0	74,9	57,0	
-26,0	76,0	57,6	
-27,0	77,0	58,2	
-28,0	77,8	58,6	
-29,0,	79,0	59,4	
-30,0	80,0	60,0	

Таблица 2.24.

Температурный график (85,0 - 66,0) 0С отпуска тепловой энергии от котельных № 110, № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Температура наружного воздуха, 0С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, 0С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, 0С
8,0	42,0	31,0
7,0	44,0	32,0
6,0	45,0	33,0
5,0	46,0	34,0
4,0	47,0	35,0
3,0	49,0	36,0
2,0	50,0	37,0
1,0	51,0	38,0
0,0	52,0	39,0
-1,0	53,0	40,0
-2,0	55,0	41,0
-3,0	56,0	42,0
-4,0	57,0	43,0
-5,0	58,0	44,0
-6,0	60,0	45,0
-7,0	61,0	46,0
-8,0	62,0	47,0
-9,0	63,0	48,0
-10,0	64,0	49,0
-11,0	65,0	50,0
-12,0	66,0	50,0
-13,0	67,0	51,0
-14,0	68,0	52,0
-15,0	69,0	53,0
-16,0	70,0	54,0
-17,0	71,0	55,0
-18,0	72,0	55,0
-19,0	73,0	56,0
-20,0	74,0	57,0

Температура наружного воздуха, 0С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, 0С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, 0С
-21,0	75,0	58,0
-22,0	76,0	58,0
-23,0	77,0	59,0
-24,0	78,0	60,0
-25,0	79,0	61,0
-26,0	80,0	62,0
-27,0	81,0	63,0
-28,0	82,0	63,0
-29,0	83,0	64,0
-30,0	84,0	65,0
-31,0	85,0	66,0

Способы учёта тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

город Мончегорск

В городе Мончегорске на границе раздела балансовой принадлежности смежной тепловой сети между теплоснабжающей организацией АО "Кольская ГМК" и потребителем АО "Мончегорская теплосеть" смонтирован и введён в эксплуатацию узел учёта тепловой энергии и теплоносителя, прошедший государственную поверку в ноябре 2019 года.

Схема теплоснабжения открытая. В состав узла учёта входит следующее оборудование:

теплосчётчик-регистратор ТСРВ-024М № 1302840;

расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/800/9645, МР № 1400632, установленный на подающем магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 800 мм;

расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/600/9643, МР № 1401319, установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 600 мм;

расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/500/9644, МР № 1401316 установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети Ду = 500 мм.

На всех трёх метрологических участках осуществляется измерение расходов, давлений и температур теплоносителя, а также температура холодной воды.

н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья

Котельная

В котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья для контроля расхода отпускаемой тепловой энергии смонтирован узел учёта ТСРВ – 024М в комплекте с расходомерами на линиях холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, а также на подающем и обратном трубопроводах отопительных тепловых сетей.

н.п. 27 км железной дороги Мончегорск – Оленья

Котельная инв.№ 110 в/г 56

Установлен один УУТЭ учёта ГВС (завод изготовитель "ТБН-Энергосервис"), ведутся работы по установке УУТЭ учёта отопления (завод изготовитель "ТБН-Энергосервис", планируемый срок окончания монтажа - 2015 г.).

(Источник информации: ФГБУ "РЭА" Минэнерго России, Разработка комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015-2030 г.г., Москва, 2015г.)

Котельная инв. № 113 в/г 56

Установлен один УУТЭ учёта ГВС (завод изготовитель "Взлёт"), в 2019 г. планируется установить один УУТЭ учёта отопления (завод изготовитель "ТБН-Энергосервис").

Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Отпуск тепловой энергии и теплоносителя в сети жилых районов и промышленной площадки АО "Кольская ГМК" осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов. Отпуск тепловой энергии и теплоносителя в сети районов н.п.25 км железной дороги Мончегорск - Оленья и н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья осуществляется централизованно через сеть магистральных и распределительных трубопроводов. Теплогенерирующие источники (КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК", котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья, котельные н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья) общесистемных связей между собой не имеют.

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект город Мончегорск

В н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья для обеспечения инфраструктуры поселения централизованным теплоснабжением и горячим водоснабжением АО "Мончегорская теплосеть" эксплуатирует угольную котельную, трубопроводы тепловых сетей (отопления) протяженностью 0,839 км в двухтрубном исчислении и отдельный трубопровод горячего водоснабжения 0,827 км. Наружные диаметры трубопроводов тепловых сетей от 57,0 мм до 108,0 мм, трубопроводов горячего водоснабжения от 57,0 мм до 89,0 мм Средний диаметр теплопроводов – 98,0 мм. Средний диаметр трубопроводов горячего водоснабжения – 80,0 мм.

Система теплоснабжения водяная, закрытая с зависимым присоединением. Двухтрубная тепловая сеть проложена совместно с трубопроводом горячего водоснабжения (трехтрубное исполнение). Тепловые сети отопления двухтрубные с одним подающим и одним обратным

трубопроводами. Горячее водоснабжение осуществляется по отдельному трубопроводу по тупиковой схеме.

Схема присоединения систем отопления потребителей к тепловым сетям зависимая. Присоединенная нагрузка носит как сезонный характер (отопление), так и круглогодичный (ГВС). Потребители снабжаются по зависимой схеме с помощью безэлеваторного присоединения. Центральные тепловые пункты в системе отсутствуют.

На территории н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья принят в основном надземный способ прокладки тепловых сетей и сетей ГВС. В незначительном количестве инженерные сети проложены подземным способом и в технических подвалах.

Тепловые сети, введенные в эксплуатацию до 1988 года изолированы минераловатными изделиями. Современная изоляция из пенополиуретана характерна только для сетей, введенных в эксплуатацию после 2010 года, для подземной и надземной прокладок теплопроводов использовались связанные системы теплопроводов в пенополиуретановой изоляции в оболочке из полиэтилена отечественного производителя и современные конструкции изоляционных материалов.

Структура тепловых сетей от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"

Теплоснабжение промышленной площадки АО "Кольская ГМК", жилищного фонда и социальной сферы города Мончегорска осуществляется от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК", при этом объекты промышленной площадки АО "Кольская ГМК" и города Мончегорска имеют автономные тепловые сети.

Система теплоснабжения города Мончегорска представляет собой разветвленную сеть трубопроводов, соединяющих потребителей тепловой энергии от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Источник тепла (КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК") соединяется с распределительной тепловой сетью магистральных трубопроводов.

Магистральные тепловые сети в части теплоснабжения города Мончегорска от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" до границы раздела с АО "Мончегорская теплосеть" (пикета № 1 в районе Никелевого шоссе) наружным диаметром от 530,0 мм до 1020,0 мм находятся на балансе АО "Кольская ГМК". Тепловые сети трехтрубные с одним подающим и двумя обратными трубопроводами, протяженность сетей составляет 6,851 км в однострубно́м исчислении. Средний диаметр трубопроводов 662,0 мм. Прокладка сетей надземная.

Тепловые сети от пикета № 1 до пикета № 2 (в районе Никелевого шоссе) находятся в аренде АО "Мончегорская теплосеть", от пикета № 2 и далее до тепловых узлов многоквартирных домов (МКД), дошкольно-образовательных, учебно-образовательных объектов, объектов здравоохранения, объектов культуры города Мончегорска находятся в собственности АО "Мончегорская теплосеть".

Структура тепловых сетей в городе Мончегорске (АО "Мончегорская теплосеть")

АО "Мончегорская теплосеть" осуществляет эксплуатацию 70,12 км трубопроводов тепловых сетей диаметрами от Ду25,0 мм до Ду800,0 мм в двухтрубном исчислении, находящихся в собственности и аренде у АО "Кольская ГМК". Средний диаметр теплопроводов 227,0 мм.

Кроме того АО "Мончегорская теплосеть" осуществляет передачу тепловой энергии и теплоносителя по трубопроводам тепловых сетей, находящихся на балансе прочих потребителей тепловой энергии и теплоносителя, присоединенных к системе централизованного теплоснабжения города Мончегорска. Протяженность трубопроводов тепловых сетей на балансе прочих потребителей - 6,54 км, диаметрами от Ду25,0 мм до Ду150,0 мм в двухтрубном исполнении. Средний диаметр теплопроводов 98,0 мм.

АО "Мончегорская теплосеть" имеет на балансе повысительную насосную станцию теплоснабжения, расположенную по адресу ул. Комсомольская, 23 и осуществляет эксплуатацию оборудования и механизмов насосной станции теплоснабжения на 33 км (г. Мончегорск-7), находящейся в аренде у АО "Кольская ГМК".

Магистральные тепловые сети в основном двухтрубные с одним подающим и одним обратным трубопроводами и частично трехтрубные с одним подающим и двумя обратными трубопроводами. Внутриквартальные тепловые сети и тепловые вводы двухтрубные с одним подающим и одним обратным трубопроводами. Трубопроводы проложены надземным, подземным способом и в технических подвалах зданий.

Тепловые сети, введенные в эксплуатацию до 1999 года, изолированы минераловатными изделиями. Современная изоляция из пенополиуретана характерна только для сетей, введенных в эксплуатацию после 1999 года. С 1999 года для подземной и надземной прокладки теплопроводов используются связанные системы теплопроводов в пенополиуретановой изоляции в толстостенной оболочке из полиэтилена с системой контроля утечек отечественного и зарубежного производителя и современные конструкции изоляционных материалов.

Надземные трубопроводы имеют покрытие из оцинкованной стали и из металлопласта.

Структура тепловых сетей от котельных № 110, № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск – Оленья

Населенный пункт 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья является местом проживания военнослужащих и их семей. Его инфраструктура создана и обслуживается организациями Министерства обороны. Теплоснабжение н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляется от двух котельных № 110 и № 113. Основная нагрузка, подключенная к котельным - отопление жилого фонда, потребление тепловой энергии объектами Министерства обороны составляет 20,0 % и менее. Система

теплоснабжения разомкнутая, каждая котельная обслуживает отдельных потребителей, резервные линии отсутствуют. Тепловая сеть трехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется по открытой схеме.

Эксплуатацию тепловых сетей н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья осуществляет ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ):

- от котельной № 110 трубопроводы теплоснабжения наружным диаметром от 25,0 мм до 219,0 мм протяженностью 1,134 км в двухтрубном исчислении и трубопровод горячего водоснабжения наружным диаметром от 57,0 мм до 89,0 мм длиной 1,044 км в однострубно исчислении;

- от котельной № 113 трубопроводы теплоснабжения наружным диаметром от 89,0 мм до 259,0 мм протяженностью 1,079 км в двухтрубном исчислении и трубопровод горячего водоснабжения наружным диаметром от 57,0 мм до 159,0 мм длиной 1,079 км в однострубно исчислении.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей - надземная, подземная.

Характеристика имеющихся на территории муниципального округа тепловых сетей представлена в таблице 2.25.

Характеристика тепловых сетей от источников теплоснабжения

Таблица 2.25.

Наименование	Характеристика тепловых сетей				
	КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"		Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья	Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск- Оленья
Источник теплоснабжения, связанный с тепловыми сетями	КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"		Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья	Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск- Оленья
Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети	АО "Кольская ГМК"	АО "Мончегорская теплосеть"	АО "Мончегорская теплосеть"	ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ)	
Вид тепловых сетей	Централизованные тепловые сети				
Протяженность трубопроводов тепловых сетей в 2-х трубном исчислении	3425,5 м	70121,45 м	1252,5 м	1656,0 м	1618,5 м
			<i>в том числе</i>	<i>в том числе</i>	<i>в том числе</i>
			отопление - 839,0 м	отопление – 1134,0 м	отопление – 1079,0 м
			ГВС - 413,5 м	ГВС - 522,0 м	ГВС - 539,5 м
Система теплоснабжения	Открытая	Открытая	Закрытая	Закрытая	Закрытая
Тип теплоносителя и его параметры	Вода 115,0-70,0 °С	Вода 115,0-70,0 °С	Вода 80,0-60,0 °С	Вода 85,0-66,0 °С	Вода 85,0-66,0 °С
Год ввода в эксплуатацию	1985	1955-2022	1963,1966, 1972, 2010, 2016	1967	1975
Способ прокладки	Надземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная
Теплоизоляцион-ный материал	Минвата	Минвата, ППУ, шамотная	Минвата, ППУ	Минвата	Минвата
Периодичность и параметры испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери)	Гидравлические испытания проводятся ежегодно после окончания и перед началом отопительных сезонов и после проведения капитальных ремонтов.				
	Испытания на максимальную температуру теплоносителя, тепловые и гидравлические потери проводятся один раз в 5 лет.				

Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с "Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации" МДС 41-6.2000 и требованиями постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (ред. от 25.11.2021) "Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты правительства РФ" оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по котельным производится по следующим критериям:

1. Надежность электроснабжения источников тепла ($K_{э}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения $K_{э} = 1,0$;

- при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной:

до 5,0 Гкал/ч $K_{э} = 0,8$

свыше 5,0 до 20,0 Гкал/ч $K_{э} = 0,7$

свыше 20,0 Гкал/ч $K_{э} = 0,6$.

2. Надежность водоснабжения источников тепла ($K_{в}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке $K_{в} = 1,0$;

- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной:

до 5,0 Гкал/ч $K_{в} = 0,8$

свыше 5,0 до 20,0 Гкал/ч $K_{в} = 0,7$

свыше 20 Гкал/ч $K_{в} = 0,6$.

3. Надежность топливоснабжения источников тепла ($K_{т}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_{т} = 1,0$;

- при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной:

до 5,0 Гкал/ч $K_{т} = 1,0$

свыше 5,0 до 20,0 Гкал/ч $K_{т} = 0,7$

свыше 20,0 Гкал/ч $K_{т} = 0,5$.

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_{б}$).

Величина этого показателя определяется размером дефицита:

до 10,0 % $K_{б} = 1,0$

свыше 10,0 до 20,0 % $K_{б} = 0,8$

свыше 20,0 до 30,0 %	$K_b = 0,6$
свыше 30,0 %	$K_b = 0,3.$

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (K_p) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование свыше 90,0 до 100,0 % нагрузки	$K_p = 1,0$
свыше 70,0 до 90,0 %	$K_p = 0,7$
свыше 50,0 до 70,0 %	$K_p = 0,5$
свыше 30,0 до 50,0 %	$K_p = 0,3$
менее 30,0 %	$K_p = 0,2.$

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c), при доле ветхих сетей:

до 10,0 %	$K_c = 1,0$
свыше 10,0 до 20,0 %	$K_c = 0,8$
свыше 20,0 до 30,0 %	$K_c = 0,6$
свыше 30,0 %	$K_c = 0,5.$

7. Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над}$ определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, K_p и K_c .

$$K_{над} = \frac{K_э + K_в + K_т + K_б + K_p + K_c}{n}$$

где:

n - число показателей, учтенных в числителе.

В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения городского округа они с точки зрения надежности могут быть оценены как:

высоконадежные	при $K_{над}$ - более 0,9
надежные	$K_{над}$ - от 0,75 до 0,89
малонадежные	$K_{над}$ - от 0,5 до 0,74
ненадежные	$K_{над}$ - менее 0,5.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности систем теплоснабжения приведены в таблице 2.26.

Таблица 2.26.

Показатели надежности систем теплоснабжения в городе Мончегорске

Источник тепловой энергии	Наименование показателя							
	Надежность электро-снабжения источников тепловой энергии	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Надежность топливо-снабжения источников тепловой энергии	Соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Коэффициент надежности системы коммунального тепло-снабжения от источника тепловой энергии	Кобщ
	Кэ	Кв	Кт	Кб	Кр	Кс	Кнад.	
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	0,6	0,6	0,5	1,0	0,5	0,5	0,62	
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,8	1,0	1,0	0,5	0,9	0,87	
Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	0,7	1,0	0,5	0,5	0,73	
Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	0,7	1,0	0,5	0,5	0,73	

На основании рассчитанного показателя надежности конкретной системы теплоснабжения $K_{над} \approx 0,74$ (при $K_{над}$ - от 0,62 до 0,87) следует вывод о том, что рассматриваемые системы теплоснабжения от источников теплоснабжения относятся к категории малонадежных систем теплоснабжения.

Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей

Значения потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей определены расчетом надежности в ПРК ZuluThermo 8.0 и представлены в электронной модели систем теплоснабжения, являющихся неотъемлемой частью настоящей схемы.

Частота отключения потребителей

Значения частоты отключения потребителей определены расчетом надежности в ПРК ZuluThermo 8.0 и представлены в электронной модели систем теплоснабжения, являющихся неотъемлемой частью настоящей схемы.

Поток (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Значения потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений определены расчетом надежности в ПРК ZuluThermo 8.0 и представлены в электронной модели систем теплоснабжения, являющихся неотъемлемой частью настоящей схемы.

Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности по результатам расчета не выявлены, карты-схемы не приводятся.

Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 № 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике".

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, расследует причины аварийных ситуаций, которые приведут:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, объектов, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Расследование причин аварийных ситуаций, не повлекших последствия, предусмотренные вышеперечисленным, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

Отказы, аварийные ситуации в зонах действия теплоснабжающих организаций в муниципальном округе город Мончегорск с подведомственной территорией:

1) В зоне действия КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" отказов основного оборудования источника тепловой энергии и отказов и аварий на магистральных и распределительных трубопроводах тепловых сетей АО "Кольская ГМК", вызвавших перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведших к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30,0 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения не зарегистрировано.

2) В зоне действия теплоснабжающей организации - АО "Мончегорская теплосеть":

- отказов и аварий на магистральных и распределительных трубопроводах тепловых сетей, тепловых вводах в городе Мончегорске и в н. п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, вызвавших перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведших к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения не зарегистрировано;

- отказов и аварий на основном оборудовании котельной в н. п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья в период с 2014 года по настоящее время не происходило, проводились только плановые и текущие ремонты

- инциденты, вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок не более 6 часов в связи с утечками теплоносителя на тепловых сетях и сетях ГВС, регистрируются, расследуются и устраняются незамедлительно.

3) В зоне действия теплоснабжающей организации - ЖКС № 3 (г. Мончегорск): Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ):

- отказов и аварий на основном оборудовании котельных № 110, № 113 в н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья в период с 2014 года по настоящее время не происходило, проводились только плановые и текущие ремонты;

- отказов и аварий на магистральных и распределительных трубопроводах тепловых сетей, сетях ГВС в н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья, вызвавших перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или

приведших к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения не зарегистрировано;

- инциденты, вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок не более 6 часов в связи с утечкой теплоносителя на тепловых сетях и сетях ГВС, регистрируются, расследуются и устраняются незамедлительно.

Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей представлена в таблицах 2.27., 2.28.

Таблица 2.27.

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в городе Мончегорске в 2019-2021 годах

Год	2019 год	2020 год	2021 год
Количество утечек	30	29	26
Среднее время, затраченное на восстановление утечки, час.	5,8	5,1	5,5

Таблица 2.28.

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей и сетей ГВС в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск–Оленья в 2019-2021 годах

Год	2019 год	2020 год	2021 год
Количество утечек	1	0	0
Среднее время, затраченное на восстановление утечки, час.	4,0	0,0	0,0

Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию, которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Графики изменения в надежности теплоснабжения приведены на рисунках 2.1., 2.2.

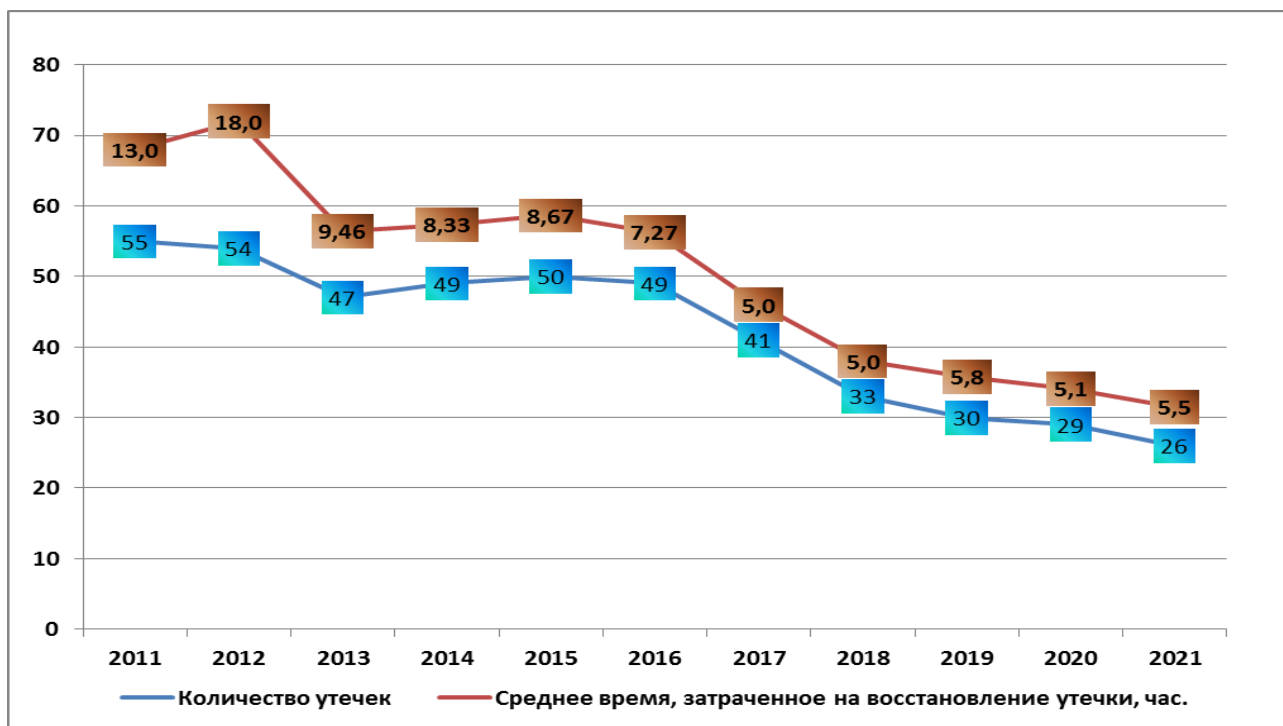


Рис. 2.1. Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в г. Мончегорске в 2011-2021 годах



Рис. 2.2. Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей и сетей ГВС в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья в 2015-2021 годах

На основании статистики, предоставленной на рисунках 2.1., 2.2. результаты следующие:

- в городе Мончегорске с 2011 по 2021 г.г. количество утечек сократилось с 55 до 26 инцидентов, среднее время на восстановление утечек сократилось с 13,0 часов до 5,5 часов на инцидент;

- в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья с 2015 по 2021 года количество утечек сократилось с 8 до 1 инцидента, среднее время на восстановление утечек изменилось с 3,0 до 4,0 часов на инцидент.

Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки)

Зоны действия источников тепловой энергии

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

С целью определения радиуса эффективного теплоснабжения специализированными организациями выполняются специальные технико-экономические расчеты, которые заключаются в сравнении дополнительных расходов на производство и передачу тепловой энергии, появляющихся при подключении дополнительной тепловой нагрузки, и эффекта от дополнительного объема реализации тепловой энергии.

Расчеты показывают, что радиус эффективного теплоснабжения - величина непостоянная. При увеличении подключаемой тепловой нагрузки расчетная эффективная зона действия источника тепловой энергии расширяется.

Максимальное расстояние от вновь подключаемых теплопотребляющих установок до источника теплоснабжения, при котором разность между дополнительными доходами и расходами в системе теплоснабжения будет равна нулю.

При попадании в неэффективную зону необходимо рассматривать альтернативные варианты теплоснабжения объектов теплопотребления (децентрализация, подключение к другому источнику теплоснабжения).

Важно отметить, что условно-постоянные расходы источника теплоснабжения при подключении дополнительной нагрузки останутся неизменными (изменения состава оборудования для подключения дополнительной нагрузки не потребуются), если не потребуются реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения до точки подключения нового объекта теплопотребления.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса.

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 2.29.

Таблица 2.29.

Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	Зона действия КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	Зона действия котельной 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	Зона действия котельной № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	Зона действия котельной № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья
Установленная мощность оборудования (водогрейная часть) для обеспечения городской площадки/населенного пункта	Гкал/ч	350,0	2,0	8,62	8,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности для городской площадки/населенного пункта	Гкал/ч	96,6	1,132	6,50	5,21
Доля резерва (от установленной мощности)	%	36,3	56,6	75,41	65,17

Анализ результатов балансов показывает, что все источники тепловой энергии муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией обладают достаточным запасом резерва для перспективного подключения потребителей.

Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Информация в отношении проблем источников тепла отсутствует.

Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

Информация в отношении воздействия на окружающую среду и проблем источников тепла отсутствует.

Анализ финансового состояния АО "Мончегорская теплосеть, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Информация в отношении платежей и задолженности потребителей отсутствует.

2.3.2. Водоснабжение и водоотведение

Централизованное водоснабжение и водоотведение на территории муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области осуществляет АО "Мончегорскводоканал".

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а так же потребителями

Федеральный закон от 7.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" и постановление правительства РФ от 05.09.2013 № 782 "О схемах водоснабжения и водоотведения" вводят новые понятия в сфере водоснабжения и водоотведения:

а) "технологическая зона водоснабжения" - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды;

б) "централизованная система холодного водоснабжения" - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам;

в) "нецентрализованная система холодного водоснабжения" - сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой холодного водоснабжения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения в централизованной системе водоснабжения муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией, можно выделить следующие зоны:

- технологическая зона насосной станции первого подъема;
- технологическая зона насосной станции второго подъема.

Централизованная система холодного водоснабжения охватывает всю площадь муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией.

Нецентрализованные системы холодного водоснабжения на территории муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией отсутствуют.

Анализ существующего технического состояния системы ресурсоснабжения

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и направления их решения

Система водоснабжения

В муниципальном округе город Мончегорск с подведомственной территорией существует централизованная система водоснабжения, которая представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- 1) Подъем и транспортировка воды.
- 2) Подготовка воды до требований СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".
- 3) Транспортировка питьевой воды потребителям в жилую застройку, на промышленную площадку и к источникам теплоснабжения.

Насосными агрегатами из источника водоснабжения - озера Монче-озера вода перекачивается на станцию водоподготовки (2 подъем) для обеззараживания и далее по водоводам в водоразборную сеть абонентам, находящимся в городской черте, на территории промышленной площадки АО "Кольская ГМК", в н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Система водоотведения

Комплекс очистных сооружений включает в себя КОС города Мончегорска, и КОС н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Технологическая зона КОС города Мончегорска (выпуск № 1) расположен в черте города и принимает для очистки хозяйственно-бытовые сточные воды.

Технологическая зона КОС н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья (выпуск № 2) расположен в сельской местности, и принимает для очистки хозяйственно-бытовые сточные воды.

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации, качество диспетчеризации, состояние учета), имеющиеся проблемы и направления их решения

Система водоснабжения

Город Мончегорск запитан холодным водоснабжением по трем вводам:

- первый ввод (из стальных труб диаметром 273 мм) из района бывшего МУСП "Мончегорское" соединяет систему водоснабжения города в районе улицы Кольская – эксплуатируется с 1959 года;

- второй ввод на город Мончегорск (из стальных труб диаметром 630 мм) из района станции технического обслуживания по Никелевому шоссе подает воду в центр города (район городского парка) с ответвлением по улице Грузовая в южный микрорайон – эксплуатируется с 1987 года;

- третий ввод на город Мончегорск (из стальных труб диаметром 325 мм) из района бывшего поселка 31 км подает воду в центр города (район городского парка) - эксплуатируется с 1969 года.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Данные сети города в соответствии с требованиями СП 31.133330.2012 являются кольцевыми. Система водопровода выполнена из стальных и чугунных трубопроводов.

Уличные водопроводные сети проложены из труб $d = 125 \div 300$ мм.

Общее протяжение сетей холодного водоснабжения, находящихся на балансе ОАО "Мончегорскводоканал", составляет 94,48 км, из них:

- водоводы – 29,04 км;

- уличные водопроводные сети – 23,04 км;

- внутриквартальные и внутридворовые сети – 42,39 км.

Общее количество сетевой запорно-регулирующей арматуры:

- АО "Мончегорскводоканал" задвижки - 1785 шт.;

Из общей протяженности сетей 63,34 км имеют 100-процентный износ и эксплуатируются более 20 лет. Общая степень износа сетей составляет 82,25 %.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании "Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации", утвержденных приказом Госстроя РФ № 168 от 30.12.1999.

Для обеспечения качества воды в процессе ее 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. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения", в соответствии с "Рабочей программой производственного

контроля качества питьевой воды хозяйственно-питьевого водоснабжения города Мончегорска". Местами отбора проб питьевой воды являются самые удаленные точки от водозабора.

Источник водоснабжения и водозаборные сооружения:

- значительный износ зданий и сооружений системы забора воды;
- значительный износ насосного оборудования, несоответствие установленного оборудования современным требованиям по энергоэффективности;

Сети водоснабжения:

- высокая степень износа запорно-регулирующей арматуры и сооружений;
- утечки и неучтенные расходы воды, аварийность системы, вызванные высокой степенью износа водораспределительной сети (82,25 %);
- значительное протяжение сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный.

Система водоотведения

Отвод и транспортировку хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Протяженность сетей водоотведения АО "Мончегорскводоканал" города Мончегорска составляет 82,11 км, из них:

- коллектора – 20,01 км;
- уличная канализационная сеть – 8,7 км;
- внутриквартальная и внутридворовая сеть – 53,40 км;

из них:

- напорные сети – 5,8 км;
- самотечные сети – 76,31 км.

Строительство канализационных сетей и сооружений осуществлялось в период строительства жилого фонда города Мончегорска с начала 40-х до конца 80-х годов прошлого века.

Средний физический износ сетей – 91,99 %.

Из общей протяженности сетей отслужили нормативный срок 53,39 км.

Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки), имеющиеся проблемы и направления их решения

Система водоснабжения

На данный момент в городе Мончегорске имеются следующие территории, не охваченные централизованным водоснабжением:

- частные дома по улице 2-я и 3-я Нагорная;
- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану городского округа "Город Мончегорск с подведомственной территорией".

Система водоотведения

Хозяйственно-бытовые стоки от н.п. 27 км ж/д Мончегорск-Оленья перекачиваются на очистные сооружения города Мончегорска при помощи 2-х КНС, расположенных в н.п. 27 км и его окрестностях.

В 4 кв. 2022 года запланирован пуск 1-ой КНС н.п. 25 км ж/д Мончегорск-Оленья, которая будет перекачивать хозяйственно-бытовые стоки от н.п. 25 км на очистные сооружения города Мончегорска, при помощи 2-х КНС, расположенных на территории н.п. 27 км и его окрестностях.

Установленная мощность КНС г. Мончегорска – 35 тыс.м³/сут. Средний физический износ КНС – 42%. Дефицит мощности КНС отсутствует.

Для обслуживания трубопроводов на канализационной сети имеются 3541 смотровых колодцев.

Функционирование и эксплуатация канализационных сетей систем централизованного водоотведения осуществляется на основании "Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации".

На данный момент в городе имеются следующие территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- частные дома по улицам 2-я и 3-я Нагорная, Авиационная Набережная, Безымянный ручей, Геологов, Зеленый переулоч, Красноармейская (начало и конец улицы);
- район ж/д вокзала (частные застройки);
- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану городского округа "Город Мончегорск с подведомственной территорией".

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Система водоснабжения

Централизованная система холодного водоснабжения охватывает всю площадь города Мончегорска.

Нецентрализованные системы холодного водоснабжения на территории города Мончегорска отсутствуют.

Озеро Монче-озеро расположено северо-западнее города Мончегорска, выше по рельефу на расстоянии 2 км от территории жилой застройки, за городской чертой. Озеро имеет продолговатую форму, вытянутую в меридиальном направлении, со сравнительно слабо изрезанной береговой линией. Площадь зеркала воды 53 км², наибольшая длина 16,5 км, наибольшая ширина 3 км, средняя глубина 8 м и максимальная до 30 м. Водосборная площадь бассейна 1480 км².

Из озера вытекает одна река Монча. Многолетний средний годовой сток составляет 18 м³/сек, максимальный до 25 м³/сек, т.е. 550 млн. м³/год, что обеспечивает не менее однократного обмена воды в озере Монче-озеро в течении года.

Вода через ряжевый колодец, находящийся на глубине свыше 5 м, в 150 метрах от берега, по трем стальным водоводам (2 d = 800 мм и d = 1000 мм) подается в приемные камеры насосной станции первого подъема.

Насосная станция первого подъема шахтного типа. По степени подачи воды насосная станция относится к 1-ой категории. Установленная производственная мощность насосной станции первого подъема составляет 55,2 тыс. м³/сут. В здании насосной станции установлены 4 насоса: 1 – рабочий с частотно-регулируемым приводом марки Д 2500-62а-2, 3 – резервных с прямым пуском от сети марки 20Д6 (2 ед.), Д 1600-90. Водозабор введен в эксплуатацию в 1938 году.

Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Таблица 2.30.

Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	поднято воды насосной станцией 1 подъема	тыс. м ³ /год	13691	11788	12282	11635	11433
2	из поверхностного источника	тыс. м ³ /год	13691	11788	12282	11635	11433
3	подано воды в сеть	тыс. м ³ /год	13961	11788	12282	11635	11433
4	потери в сети	тыс. м ³ /год	2426	757	834	561	761
		%	17,7	6,4	6,8	4,8	6,7
5	реализация воды	тыс. м ³ /год	11265	11031	11448	11074	10671
6	население	тыс. м ³ /год	3896	3783	2402	2644	1999

		%	35	34	20,0	23,9	18,7
7	бюджетофинансируемые организации	тыс. м ³ /год	546	509	294	291	831
		%	4,8	4,6	2,6	2,6	7,8
8	сторонние	тыс. м ³ /год	6823	6739	8752	8139	7841
		%	60,6	61	76,4	73,5	73,5

Таблица 2.31.

Сведения о фактических потерях воды, тыс. м³/год

№ п/п	Наименование показателей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	поднято воды насосной станцией 1 подъема	11788	12282	11635	11433
2	подано воды в сеть	11788	12282	11635	11433
3	потери в сети	757	834	561	761
		6,4	6,8	4,8	6,7
4	реализация воды	11031	11448	11074	10671

Таблица 2.32.

Планируемые годовые потери воды, тыс. м³/год

показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Подано воды в сеть	11433	11450	11511	12213	12213	12213	12213	12213	12213	12213	12213
Потери воды	761	859	852	904	891	891	879	879	867	867	867
Потери воды в % к поданной воде	6,7	7,5	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	7,1	7,1	7,1

Описание существующих технических и технологических проблем системы водоотведения города Мончегорска

- несоответствие оборудования системы водоотведения современным требованиям по энергоэффективности (частичное отсутствие системы автоматизации КНС);

- неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения;

- высокий износ сетей водоотведения, увеличение оборудования с износом более 91,99 %.

Направления решения технологических проблем системы водоотведения:

- модернизация и замена оборудования насосных станций, очистных сооружений канализации;

- реконструкция и модернизация насосного оборудования с применением современных энергосберегающих технологий, внедрение автоматизированной системы управления и диспетчеризации КНС;

- замена изношенных сетей водоотведения;

- строительство КНС и окружного напорного коллектора для транспортировки сточных вод н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья на очистные сооружения города Мончегорска;
- реконструкция КОС города Мончегорска.

Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

Вода в водном объекте в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать требованиям приказа № 552 Минсельхоза.

Качество очистки сточных вод до требований НДС достигается не по всем регламентированным показателям.

Согласно предписанию Федерального агентства водных ресурсов Двинско-Печорского БВУ отдела водных ресурсов по Мурманской области от 27.10.2008 №1059, выданного при согласовании Решения о предоставлении водного объекта в пользование в целях уменьшения загрязнения окружающей среды вокруг н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья. Программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры предусмотрено строительство КНС и напорного коллектора для транспортировки сточных вод н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья на очистные сооружения города.

Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры предусмотрена реконструкция КОС бытовых сточных вод города Мончегорска, что позволит обеспечить нормативное качество очистки сточных вод.

Для обеззараживания сточных вод с начала 2015 года введена в работу установка "Раскат", работающая на диафрагменных электролизерах предназначенная для обеззараживания сточных вод на КОС города Мончегорска.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 г.

Организация	Акционерное общество "Мончегорскодоканал"		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 45251797		
Вид экономической деятельности	Забор, очистка и распределение воды		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД 2 36.00		
Непубличные акционерные общества	по ОКФС / ОКФС 12267 / 14		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ 364		
Местонахождение (адрес)	184611, Мурманская обл, Мончегорск г, Комсомольская наб, д. № 52/9		
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ		
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора	ООО "АК" АЛЬЯНС-АУДИТ"		
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7841375522	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1079847104589	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	80 364	78 521	84 664
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	3 809	3 619	3 630
	Прочие внеоборотные активы	1190	13 518	10 569	8 218
	Итого по разделу I	1100	97 691	92 709	96 510
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	11 970	11 464	9 891
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	5	-
	Дебиторская задолженность	1230	64 767	62 784	47 058
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 352	270	747
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	82 090	74 523	57 696
	БАЛАНС	1600	179 781	167 233	154 206

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	59 601	69 943	69 601
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	1 178	1 076	766
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	44 507	27 666	28 947
	Итого по разделу III	1300	105 286	98 685	99 313
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	127	115	63
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	127	115	63
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	33 860	31 046	28 145
	Доходы будущих периодов	1530	33 375	34 846	36 316
	Оценочные обязательства	1540	7 132	2 941	379
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	74 367	68 433	64 840
	БАЛАНС	1700	179 781	167 233	154 206



Рис. 2.3. Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2021 г.

Организация	Акционерное общество "Мончегорскводоканал"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2021
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКТО	45251797		
Вид экономической деятельности	Забор, очистка и распределение воды	ИНН	5107909951		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличные акционерные общества / Муниципальная	по ОКВЭД 2	36.00		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКФС / ОКФС	12267	14	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
	Выручка	2110	247 096	225 252
	Себестоимость продаж	2120	(228 880)	(215 729)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	20 216	9 523
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	20 216	9 523
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	Проценты к уплате	2330	(26)	(90)
	Прочие доходы	2340	15 433	3 473
	Прочие расходы	2360	(12 764)	(8 546)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	22 862	4 060
	Налог на прибыль	2410	(8 943)	(1 929)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(8 004)	(1 856)
	отложенный налог на прибыль	2412	362	(73)
	Прочее	2460	(75)	(103)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	16 944	2 028

Форма 0710002 г.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	16 944	2 028
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-


 Руководитель
РУДАКОВ АНДРЕЙ ВЯЧЕСЛАВОВИЧ
 (подпись)

28 января 2022 г.

Рис. 2.4. Отчет о финансовых результатах
за Январь – Декабрь 2021 г.

2.3.3. Электроснабжение

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а так же потребителями

АО "МЭС" - территориальная сетевая организация, одним из основных видов деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии. Услуги оказываются на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного со смежной сетевой организацией - ПАО «МРСК Северо-Запада», а также договоров купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь на покупку потерь с гарантирующими поставщиками - ООО "Арктик-Энерго" и АО "АтомЭнергоСбыт". Предметом договора является осуществление комплекса организационно-технических мероприятий по транзиту электрической энергии в точки присоединения потребителя электроэнергии к электрическим сетям АО "МЭС" или смежных сетей организаций - точки исполнения обязательств по договору.

Анализ существующего технического состояния системы ресурсоснабжения

Схема и структура сетей: распределение электроэнергии по сетям АО "МЭС" на напряжении 10/0,4кВ потребителям города Мончегорска осуществляется через 14 распределительных и 124 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ.

Характеристика технических параметров объектов электросетевого хозяйства АО "МЭС", участвующего в передаче электрической энергии, включает в себя:

Силовые трансформаторы и распределительные устройства:

РП (распределительные подстанции) – 14 ед.;

ТП (трансформаторные подстанции) – 124 ед.;

силовые трансформаторы - 236 ед.;

установленная мощность силовых трансформаторов – 131,4 МВА;

Распределительные сети (497,2 км) двух уровней напряжения:

воздушные линии 10 кВ – 76,2 км;

воздушные линии 0,4 кВ – 14,9 км;

кабельные линии 10 кВ – 193,3 км;

кабельные линии 0,4 кВ – 212,8 км.

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и направления их решения

Электроснабжение города Мончегорска осуществляется через единственную подстанцию глубокого ввода ПС-370 35/10кВ, находящуюся в собственности Мурманского филиала компании «Россети Северо-Запад».

На сегодняшний день загрузка центра питания города Мончегорска ПС-370 составляет 88%.

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации, качество диспетчеризации, состояние учета), имеющиеся проблемы и направления их решения

Износ объектов электросетевого хозяйства АО "МЭС" по состоянию на 01.04.2016 г.:

силовое оборудование РУ-10/0,4 кВ	- 48,6%;
силовые трансформаторы	- 40%;
воздушные линии 10/0,4 кВ	- 53,5%;
кабельные линии 10/0,4 кВ	- 81,6%;

Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, составляет – 80 км.

Статистика отказов в работе сетей и оборудования 10кВ, представлена на рисунке 4.

Статистика отказов в работе сетей и оборудования 0,4кВ, представлена на рисунке 5.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2015 год составил – 0,0392 при плановом значении – 0,089.

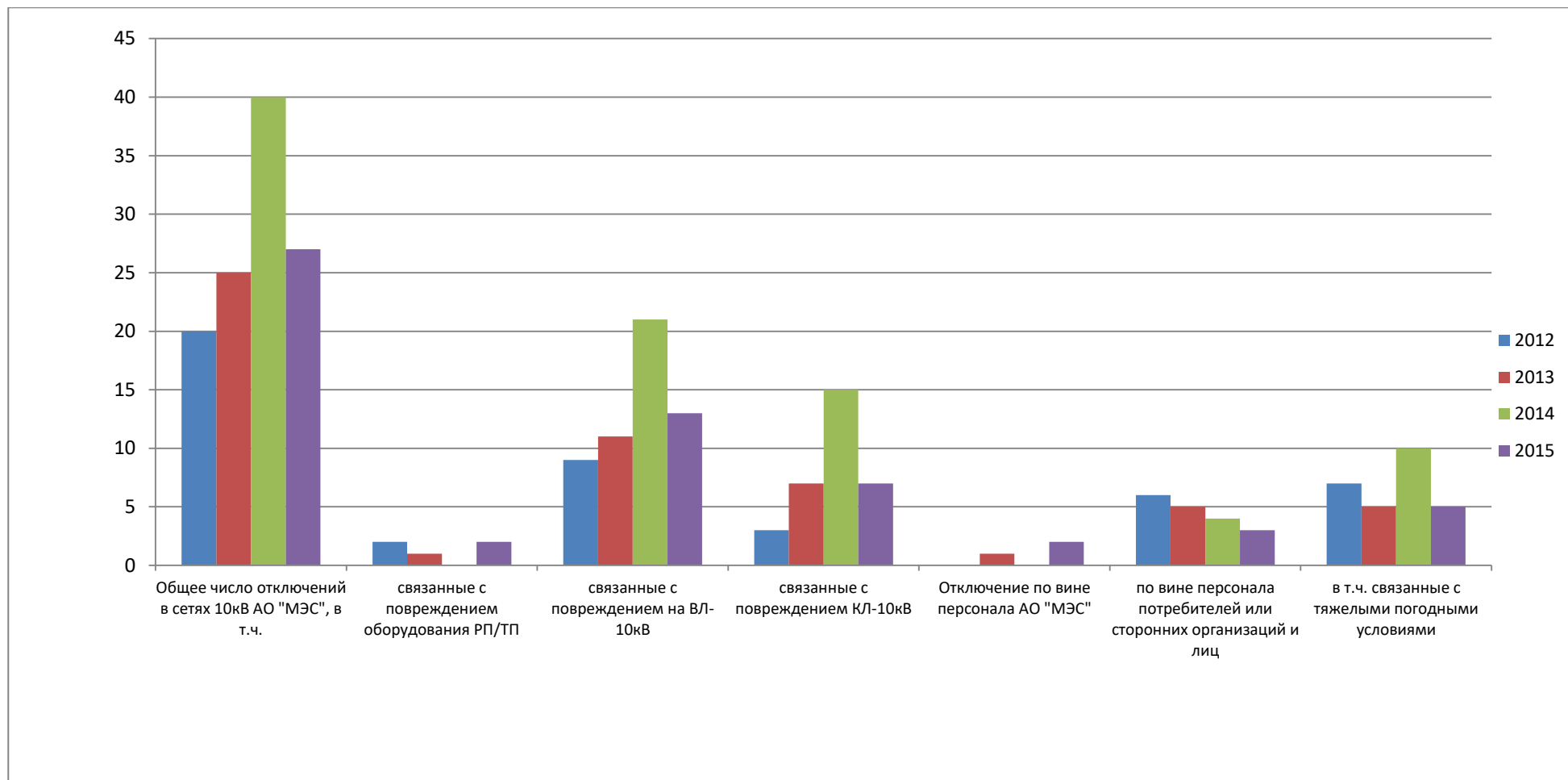


Рис 2.5. Статистика отказов в работе сетей и оборудования 10кВ

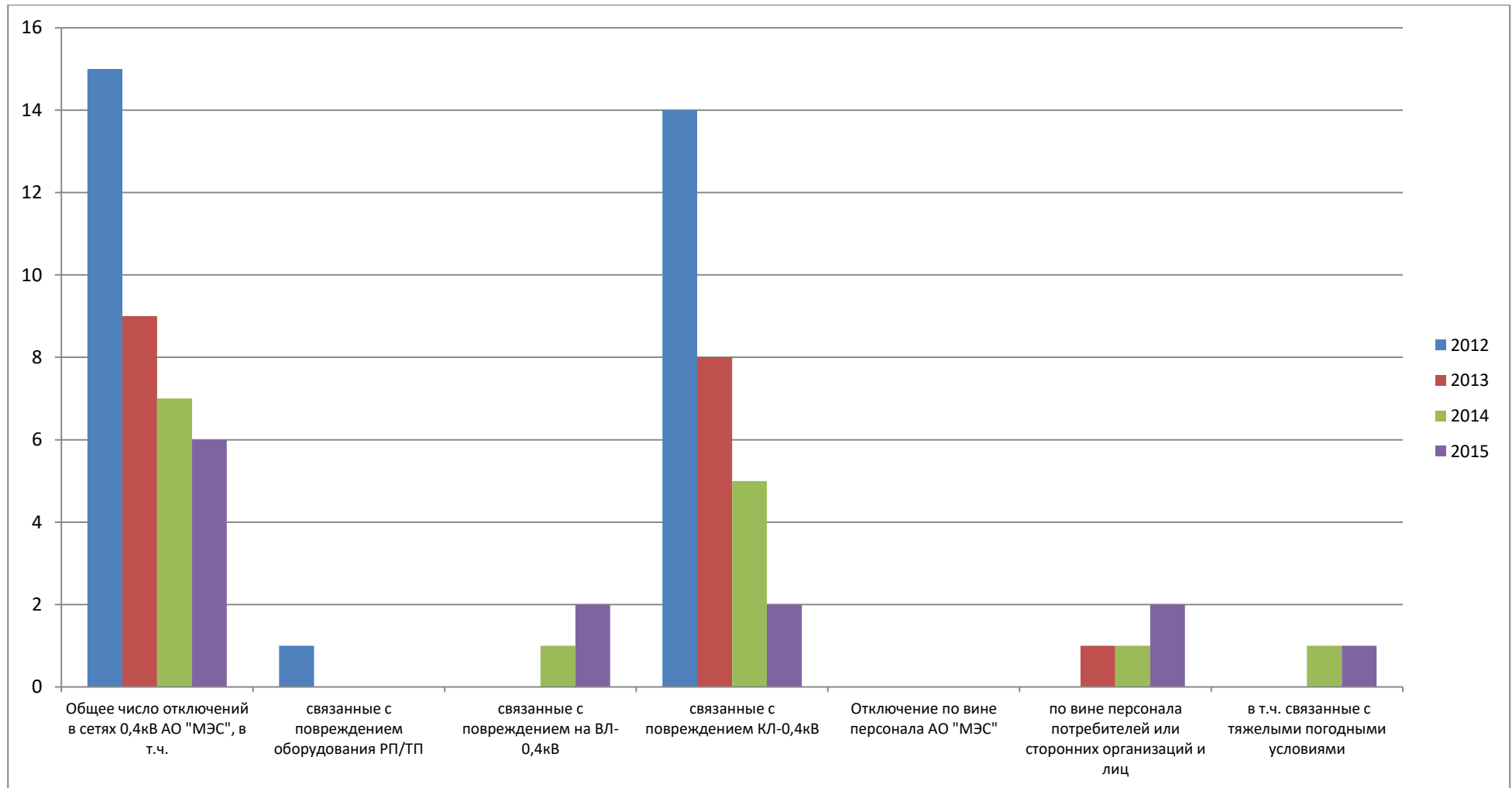


Рис 2.6. Статистика отказов в работе сетей и оборудования 0,4кВ

Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки), имеющиеся проблемы и направления их решения

Электроснабжение города Мончегорска осуществляется через единственную подстанцию глубокого ввода ПС-370 35/10кВ, находящуюся в собственности филиала ПАО "МРСК Северо-Запада".

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий города Мончегорска осуществлялся поэтапно одновременно со строительством социально-культурных объектов, жилого фонда и предприятий города в периоды: 1935-1955 годы, 1956-1965 годы, 1970-1990 годы, 1995-2007 годы.

Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решений

Мощности отдельных трансформаторных подстанций и пропускные способности сетей 1938-1965 г.г. постройки рассчитаны под жилой фонд, не оборудованный электроплитами. Данные трансформаторные сети и подстанции работают в режиме нагрузки близкой к номинальной.

Трансформаторные подстанции построенные в 40÷60 годы, выполнены односекционными и не дают возможность построить гибкую и управляемую схему, оперативно производить необходимые переключения. Это характерно для районов ул. Бредова, ул. Комарова, ул. Ленинградская набережная.

Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

Так как в г. Мончегорске отсутствуют собственные генерирующие источники электроэнергии, то вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и 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 водоемов (отсыпки).

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах установленных Федеральной антимонопольной службой предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх этой нормы, - в случае, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления).

Установленные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на розничном рынке цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей применяются гарантирующими поставщиками для взаиморасчетов с населением и приравненными к нему категориями потребителей за потребленную электроэнергию.

На 2016 год для населения и приравненных к нему категорий потребителей тарифы на электрическую энергию установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 21.12.2015 № 60/7 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2016 год".

Услуги оказываются на основании договора оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенного между гарантирующим поставщиком и сетевой организацией. Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся по тарифам, установленным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/2 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2016 год" установлены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области, предоставляемой:

1. Населению и приравненным к нему категориям потребителей:

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:

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; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания 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 объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Таблица 2.33.

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	0,44641	0,38082

Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178:

Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Таблица 2.34.

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,10173	1,04118

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности."

Прочим потребителям:

Таблица 2.35.

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	х	264412,76	670423,30	782884,00	705140,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	х	56,26	85,78	133,46	169,09
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	х	0,44365	1,49264	1,95522	2,55006
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	х	275912,13	725589,24	775487,11	639492,71
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	х	63,67	107,57	159,23	310,03
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	х	0,45704	1,53856	2,01381	2,58110

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 № 64/2 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2016 год" для потребителей Мурманской области действуют с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года.

Себестоимость услуг по передаче электрической энергии акционерного общества "Мончегорские электрические сети за 2015 год составила 156 936,59 тыс. руб. За анализируемый период 2014-2015 года себестоимость снизилась на 2,8%. В 2016 г. планируется рост себестоимости услуг по передаче электрической энергии 4,5%.

Основными статьями затрат в структуре себестоимости услуг по передаче электрической энергии являются:

- расходы на оплату труда с отчислениями -38%;
- материалы – 1,8 %;
- ремонт ОС – 2,6%
- налоги, сборы – 1,5%;
- амортизация ОС – 8%;
- электроэнергия, приобретаемая в целях компенсации потерь в сетях – 11%;
- услуги по передаче электрической энергии смежной сетевой организации – 30%;

коммунальные расходы – 1,8%;

прочие расходы – 5,3%.

Структура затрат мобильна и соотношение отдельных статей затрат к общей себестоимости услуг может изменяться.

По результатам 2015 года от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии получен убыток в размере 4 130,25 тыс. руб.

2.3.4. Обращение с твердыми бытовыми отходами

Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а так же потребителями

С октября 2018 года в городе Мончегорск в полном объёме осуществлён переход на новую систему обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее - ТКО).

Между компанией и Министерством энергетики и ЖКХ Мурманской области по результатам открытого конкурса 10 января 2018 года заключено Соглашение об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Мурманской области. К полномочиям регоператора отнесены вопросы организации экологически безопасного обращения с ТКО в соответствии с Территориальной схемой по обращению с отходами, в том числе с ТКО, в Мурманской области.

Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I – IV класса опасности осуществляют следующие предприятия "Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами" и "иные компании", имеющие лицензию, осуществляющий данный вид деятельности.

Анализ существующего технического состояния системы ресурсоснабжения

Отходы производства и потребления накапливаются на санкционированной и несанкционированных свалках.

Санкционированным размещением отходов является захоронение отходов на полигоне ТБО или специальном объекте для размещения отходов, а также допустимое хранение в соответствии с нормативами образования отходов и лимитами на их размещение на территории природопользователя (собственника отходов), в том числе на территории промплощадок.

Несанкционированные свалки образуются на территории, прилегающей к гаражным городкам. Данные по объёму накопленных отходов на несанкционированных свалках отсутствуют. В городе Мончегорске ведется работа по выявлению и рекультивации несанкционированных свалок, разовые работы по очистке селитебной территории от всех видов отходов в рамках реализации муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска".

Необходима разработка системы контроля за несанкционированными свалками и создание условий, исключающих возможность их появления.

Несанкционированное размещение всех видов отходов на территории города Мончегорска, в том числе на территориях общего пользования и в санитарно-защитных зонах промышленных предприятий, запрещено.

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и направления их решения

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

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации, качество диспетчеризации, состояние учета), имеющиеся проблемы и направления их решения

Захоронение твердых бытовых отходов, крупногабаритного мусора от населения и объектов социально-бытового обслуживания на санкционированной свалке осуществляет компания по результатам открытого конкурса.

ТБО и крупногабаритные отходы, образующиеся на территории муниципального округа, принимаются для захоронения на свалку ТБО, расположенную на территории 52 квартала Мончегорского лесничества на землях кадастрового квартала 51:11:030201:0009.

Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки), имеющиеся проблемы и направления их решения

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными постановлением Правительства Мурманской области от 18.12.2018 № 592-ПП/4, населением города в 2022 году может быть накоплено около 95 тыс. м³ отходов. В 2025 году, соответственно, около 91,2 тыс. м³ в связи со снижением прогнозируемой численности населения.

Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса

Свалка функционирует с 1977 года (согласно распоряжения СМ РСФСР № 779-р от 25.05.1977 и распоряжения об отводе земли №97 от 01.04.1977). Площадь отвода земли составляет 3,5 га. В 1991 г. проведены рекультивация городской свалки по рабочему проекту. Проектная мощность городской свалки г. Мончегорск составляет 385 тыс. м³ (уплотненного ТБО).

Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения

Основными техническими и технологическими проблемами функционирования системы размещения, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов в городе Мончегорске являются:

- наличие несанкционированных свалок;
- несоответствие условий размещения отходов на действующей свалке требованиям природоохранного законодательства:
- отсутствие системы сбора фильтрационных вод;
- отсутствие противофильтрационных экранов (бетонные, глиняные и другие основания);
- отсутствие сооружений, предотвращающих ветровой перенос мусора на близлежащие территории;
- при приеме ТБО не проводится выборочный контроль соответствия состава и количества вывозимых отходов данным, указанным в разрешении на размещение отходов;
- отсутствие у действующей свалки резерва мощности (уровень наполняемости свалки на конец 2010 года 98 %);
- отсутствие в местах размещения отходов технологий, снижающих накопление отходов для захоронения;
- отсутствие технологий по переработке и утилизации ПЭТ и других полиэтиленовых, пластиковых и пластмассовых отходов;
- применение технологий не соответствующих современным требованиям методов утилизации (захоронения) ТБО;
- недостаточная и разрозненная информация о состоянии окружающей среды в городском округе;

низкая экологическая культура населения.

Направления решения технических и технологических проблем:

- ликвидация несанкционированных свалок;
- формирование производственной и технологической базы по использованию отходов;
- организация производств по использованию и обезвреживанию различных отходов;
- строительство полигона ТБО, отвечающего экологическим, санитарным и противопожарным требованиям;
- внедрение технологий, направленных на снижение накопления мусора;
- внедрение технологий по вторичной переработке отходов.

Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения

- Твердые коммунальные отходы являются отходами сферы потребления, образующимися в результате бытовой деятельности населения. Они состоят из изделий и материалов, непригодных для дальнейшего использования в быту. Это отходы, которые накапливаются в жилом фонде, учреждениях, предприятиях общественного назначения (школах, зрелищных и детских учреждениях, гостиницах, столовых и т.п.).

К твердым коммунальным отходам, учитываемым нормой накопления, относятся отходы, образующиеся в жилых зданиях, включая отходы от текущего ремонта квартир, отходов продуктов сгорания в устройствах местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий и крупногабаритные предметы домашнего обихода.

Норма накопления ТБО изменяется, отражая состояние снабжения населения товарами и в тоже время она в значительной мере зависит от местных условий.

Состав и объем бытовых отходов чрезвычайно разнообразны и зависят не только от страны и местности, но и от времени года и от многих других факторов. В основном это органические, в т.ч. пищевые, отходы; металл, стекло и пластик составляют по 7-9% от общего количества отходов. Примерно по 4% приходится на дерево, текстиль, резину и т.д.

При эксплуатации свалки ТКО выявлены следующие проблемы:

- чрезмерно быстрое переполнение полигона из-за большого объема и малой плотности размещаемых отходов. Без предварительного уплотнения средняя плотность ТБО составляет 200-220 кг/м³, которая достигает при четырехкратном проходе бульдозером 670-800 кг/м³ после уплотнения;
- отрицательные факторы для окружающей среды: заражение подземных и поверхностных вод, а также почвы и атмосферного воздуха в зоне эксплуатации объекта размещения отходов, в летний период в процессе разложения отходов образуется неприятный запах, разброс отходов ветром, образование газов.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области устанавливаются предельные единые тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО для компании.

Таблица 2.36.

Предельный единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами для компании

№ п/п	Организации, оказывающие услуги в сфере обращения с ТКО	Ед. изм.	2019г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Компания	руб./м ³	742,02	856,97	889,95	961,15
2	Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	–	от 18.12.2018 № 49/9	от 16.12.2019 № 53/1	от 16.12.2020 № 55/35	от 20.12.2021 № 52/4

2.4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации

Анализ состояния энергоресурсосбережения в поселении, городском округе, в том числе наличие обоснованной программы мер и источников финансирования мероприятий по энергоресурсосбережению в многоквартирных домах, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях

На территории муниципального округа финансирование мероприятий в области энергосбережения осуществляется в рамках муниципальной программы "Жилищно-коммунальное хозяйство города Мончегорска", утвержденной постановлением администрации города Мончегорска от 14.11.2018 № 1337.

Программа направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Реализация государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности имеет комплексный подход, который сформулирован на федеральном и региональном уровне и включает в себя осуществление региональных и муниципальных программ энергосбережения, программ энергосбережения организаций и предприятий бюджетной сферы и иных организаций.

В настоящее время бюджетная сфера, жилищный фонд и система коммунального хозяйства муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (далее по тексту Программы – город Мончегорск) характеризуется отсутствием оптимальной системы энергопотребления и учета энергетических ресурсов в связи с тем, что не уделялось должное внимание к учету потребления энергоресурсов. Сложившаяся ситуация не дает возможности достоверно определить объем потребления энергетических ресурсов потребителями и оценить потери в системах коммунальной инфраструктуры, за исключением системы электроснабжения города, где практически обеспечен 100-процентный учет потребления электроэнергии. Но даже в системе электроснабжения потребление электроэнергии осуществляется без какого-либо уклона направленного на экономию электроэнергии. В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию города Мончегорска становится снижение конкурентоспособности предприятий муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

С учетом указанных обстоятельств, проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоемкости муниципального образования предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;

росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения;

снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление.

Высокая энергоемкость предприятий в этих условиях может стать причиной снижения темпов роста экономики муниципального образования и налоговых поступлений в бюджеты всех уровней.

Программа охватывает потребление топливно-энергетических ресурсов по двум основным группам потребителей: жилищный фонд и коммунальное хозяйство.

Мероприятия в области энергосбережения по повышению энергетической эффективности учреждений с участием государства и муниципального образования осуществляются в рамках реализации государственных программ и программ учреждений бюджетной сферы.

При сохранении существующего положения показатели эффективности использования энергии и других видов ресурсов в экономике и в жилищном фонде на территории муниципального образования будут значительно отставать

от сопоставимых показателей развитых стран, следовательно, затраты на оплату энергии в несколько раз превысят аналогичные затраты в экономике развитых стран и регионов.

Основным инструментом управления энергосбережением является программно-целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение муниципальной программы энергосбережения.

В предстоящий период на территории муниципального образования должны быть выполнены мероприятия по энергосбережению, в том числе:

применение энергосберегающих технологий при проектировании, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства;

полный учет энергетических ресурсов;

ведение энергетических паспортов;

нормирование и лимитирование потребления энергетических ресурсов.

Необходимость решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

1. Комплексным характером проблемы и необходимостью координации действий по ее решению.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т.п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

В силу преимущественно монопольного характера рынка энергии и других коммунальных ресурсов без участия органов государственной власти и органов местного самоуправления баланс в отношениях поставщиков и потребителей ресурсов будет отсутствовать.

2. Недостатком средств местного бюджета для финансирования всего комплекса мероприятий по энергосбережению и необходимостью координации действий и ресурсов органов местного самоуправления с другими участниками и Правительством Мурманской области для получения дополнительных средств из бюджета Мурманской области.

3. Необходимостью обеспечить выполнение задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном, региональном и местном уровне.

4. Необходимостью повышения эффективности расходования бюджетных средств и снижения рисков развития муниципального образования.

Комплексный подход позволяет добиться мультипликативного эффекта за счет реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

Приоритетными направлениями финансирования мероприятий программы являются мероприятия за счет средств внебюджетных источников.

В настоящее время создание условий для повышения эффективности использования энергии и других видов ресурсов становится одной из приоритетных задач социально-экономического развития города Мончегорска.

Программа рассчитана на 2018-2025 годы.

В связи с требованиями бюджетного законодательства, сезонным характером проводимых мероприятий по энергосбережению этапы реализации Программы уточняются ежегодно, а объемы финансирования мероприятий определяются бюджетом на очередной финансовый год.

Основными целями Программы являются:

повышение энергоэффективности ОКК за счет экономии энергоресурсов за период реализации Программы, снижения потерь энергоресурсов, увеличения доли современных возобновляемых и нетрадиционных ресурсов в топливно-энергетическом балансе муниципального образования, обеспечение устойчивого и надежного снабжения потребителей коммунальными ресурсами;

повышение эффективности использования энергетических ресурсов в жилищном фонде.

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие задачи:

выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии, воды, по организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества; организация порядка управления (эксплуатации) бесхозными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи электрической и тепловой энергии, воды, с момента выявления таких объектов;

провести техническое перевооружение и модернизацию производства с целью повышения его энергетической эффективности и сокращения сверхнормативных потерь энергоресурсов при производстве, передаче и распределении ТЭР, а также повысить эффективность функционирования энергообеспечивающих предприятий и реализации программ снижения потерь и издержек, включающих в себя работы по следующим направлениям: снижение потерь энергии; повышение эффективности проведения ремонтных работ; оптимизация численности персонала и оплаты труда; упорядочение использования сырья и материалов, запасов товарно-материальных ценностей;

в отношениях с организациями коммунального комплекса предусматривать включение мероприятий по энергосбережению и повышению эффективности использования энергии в технические задания по разработке инвестиционных программ, а также в производственные и инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры;

организовать долгосрочное планирование деятельности по повышению эффективности использования ТЭР и участие в работах по повышению

энергоэффективности у потребителей электрической и тепловой энергии и развивать инновационную деятельность по внедрению энергосберегающего оборудования, техники и технологий на предприятиях комплекса и у потребителей энергоресурсов;

повышение эффективности использования электрической и тепловой энергии, воды в жилищном фонде;

проведение энергосберегающих мероприятий (проведение энергетических обследований, составление энергетических паспортов, обеспечение приборами учета коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии) при капитальном ремонте многоквартирных жилых домов;

осуществление демонстрационных проектов высокой энергетической эффективности в муниципальном жилищном фонде;

поставленные цели и решаемые в рамках Программы задачи направлены на энергосбережение и повышение эффективности использования энергетических ресурсов при их потреблении.

Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработан в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2021 № 161 "Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации и отдельных положений некоторых актов правительства российской федерации", приказа Минрегиона Российской Федерации от 30.06.2014 № 399 "Методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях" представлен в приложении № 3 к Программе.

Данная Программа не дублирует цели и задачи других утвержденных и действующих муниципальных программ.

Достижение поставленных целей не решает в полной мере проблему высокой энергоемкости муниципального образования, но позволяет создать условия для перевода муниципального образования на энергосберегающий путь развития и значительно снизить негативные последствия роста тарифов на основные виды топливно-энергетических ресурсов.

В целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности, во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", лица, ответственные за содержание многоквартирных домов, регулярно (не реже чем один раз в год) разрабатывают и доводят до сведения собственников помещений в многоквартирных домах предложения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, которые возможно проводить в многоквартирных домах, с указанием расходов на их проведение, объема ожидаемого снижения используемых энергетических ресурсов и сроков окупаемости предлагаемых мероприятий. На основании решений общих собраний собственников помещений

в многоквартирных домах, организациями, ответственными за содержание многоквартирных домов, в рамках текущих ремонтов, проводятся работы в отношении общего имущества собственников помещений: замена окон на пластиковые, ремонт и утепление входных дверей в подъезды и места общего пользования, теплоизоляция трубопроводов и др.

Управляющая организация обязана обеспечить свободный доступ к информации об основных показателях ее финансово-хозяйственной деятельности, об оказываемых услугах и о выполняемых работах по содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме, о порядке и об условиях их оказания и выполнения, об их стоимости, о ценах (тарифах) на предоставляемые коммунальные услуги посредством ее размещения в системе. Порядок, состав, сроки и периодичность размещения в системе информации о деятельности по управлению многоквартирным домом и предоставления для ознакомления документов, предусмотренных настоящим Кодексом, товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом, осуществляющими управление многоквартирным домом (без заключения договора с управляющей организацией), устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере информационных технологий, совместно с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства, если иной срок размещения в системе указанной информации не установлен федеральным законом.

На территории муниципального образования все многоквартирные дома оснащены общедомовыми приборами учета. Данные об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов объектов жилищного фонда города Мончегорска представлены в таблице 2.37.

Во исполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" организациями, финансируемыми из бюджета муниципального образования разработаны, утверждены и реализуются программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Программы в области энергосбережения организаций, финансируемых из бюджета муниципального образования, размещены на официально портале в сети Интернет <https://gisee.ru/>.

Таблица 2.37.

**Данные об оснащённости приборами учета используемых энергетических ресурсов
объектов жилищного фонда города Мончегорска**

Наименование показателя	Подлежит оснащению приборами учета	Фактически оснащено приборами учета	Количество приборов учета, введенных в эксплуатацию
Число многоквартирных домов - всего	290	290	1727
из них оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов:			
холодной воды	279	279	324
горячей воды	288	288	431
отопления	275	275	431
электрической энергии	290	290	540
газа	0	0	0
Число жилых домов (индивидуально-определенных зданий) - всего	45	45	67
из них оснащено индивидуальными приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов:			
холодной воды	29	16	16
горячей воды	2	0	0
отопления	2	0	0
электрической энергии	45	45	45
газа	0	0	0

2.4.1. Организации коммунального комплекса

АО "Мончегорская теплосеть"

Основанием для разработки Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Мончегорская теплосеть" на 2021-2026 годы послужили требования Федерального закона Российской Федерации "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 № 261-ФЗ и положения постановления КТР Мурманской области от 25.03.2021г. №14/2 "Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности".

По результатам документального аудита статистических данных и инструментальных измерений на источнике теплоснабжения, тепловых сетях и насосных станциях, выполненных в ходе энергетического обследования, разработана Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Мончегорская теплосеть" на 2021-2026 годы.

Сведения об исполнении АО "Мончегорская теплосеть" установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2021 год представлены в Приложении № 7 к обосновывающим материалам.

АО "Мончегорскводоканал"

Сведения об исполнении АО "Мончегорскводоканал" установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2021 год представлены в Приложении № 8 к обосновывающим материалам.

АО "Мончегорские электрические сети"

Сведения об исполнении АО "Мончегорские электрические сети" установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2021 год представлены в приложении 9 к Обосновывающим материалам.

2.4.2. Жилищный фонд

В целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности, во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", лица, ответственные за содержание многоквартирных домов, регулярно (не реже чем один раз в год) разрабатывают и доводят до сведения собственников помещений в многоквартирных домах предложения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, которые можно проводить в

многоквартирных домах, с указанием расходов на их проведение, объема ожидаемого снижения используемых энергетических ресурсов и сроков окупаемости предлагаемых мероприятий. На основании решений общих собраний собственников помещений в многоквартирных домах, организациями, ответственными за содержание многоквартирных домов, в рамках текущих ремонтов проводятся работы в отношении общего имущества собственников помещений: замена окон на пластиковые, ремонт и утепление входных дверей в подъезды и места общего пользования, теплоизоляция трубопроводов и иные работы, направленные на повышение энергетической эффективности многоквартирных домов.

Во исполнение жилищного законодательства Российской Федерации, информация о выполненных работах в отношении каждого многоквартирного дома публикуется в государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства (ГИС ЖКХ).

Во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", ВСН 58-88 (р). "Ведомственные строительные нормы. Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания жилых зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения", при реализации региональной программы по проведению капитального ремонта многоквартирных домов, работы по капитальному ремонту должны предполагать устранение неисправностей всех изношенных элементов, замену их на более долговечные и экономичные, улучшающие эксплуатационные показатели ремонтируемых зданий, повышающие энергетическую эффективность инженерных сетей и конструктивных элементов.

2.4.3. Организации, финансируемые из бюджета, муниципальные организации

Во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в организациях с участием муниципального образования утверждены и реализуются программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащие:

1. целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и их значения;
2. мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ожидаемые результаты (в натуральном и стоимостном выражении), включая экономический эффект от проведения этих мероприятий.

Кроме того, муниципальные заказчики, уполномоченные органы, уполномоченные учреждения осуществляют закупки товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности этих товаров, работ, услуг:

1. Товары, работы, услуги, закупаемые для обеспечения муниципальных нужд, должны обеспечивать достижение максимально возможных энергосбережения, энергетической эффективности;

2. Товары, работы, услуги, закупаемые для обеспечения муниципальных нужд, должны обеспечивать снижение затрат заказчика, определенных исходя из предполагаемой цены товаров, работ, услуг в совокупности с расходами, связанными с использованием товаров, работ, услуг (в том числе с расходами на энергетические ресурсы), с учетом ожидаемой и достигаемой при использовании соответствующих товаров, работ, услуг экономии (в том числе экономии энергетических ресурсов).

2.4.4. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

На территории города Мончегорска все многоквартирные дома и здания организаций с участием муниципального образования оснащены общедомовыми (коллективными) приборами учета потребления ресурсов.

Расчёт с потребителями АО "Мончегорская теплосеть" за тепловую энергию, отпущенную из тепловых сетей АО "Мончегорская теплосеть" осуществляется по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и расчетным методом - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета. Населению - по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и по нормативам - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета.

город Мончегорск

В городе Мончегорске 589 приборов учёта было установлено и введено в эксплуатацию, такие приборы установлены на объектах:

жилого фонда - 430 приборов;

прочих потребителей - 73 прибора;

учреждений местного бюджета - 51 прибор;

учреждений областного бюджета - 22 прибора;

учреждений федерального бюджета - 13 приборов.

Во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части эксплуатации приборов учёта тепла АО "Мончегорская теплосеть" заключены 73 договора с предприятиями, организациями и учреждениями разных бюджетов на техническое обслуживание и текущий ремонт 130-ти комплектов приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя.

Для оперативного управления, обработки и анализа информации с приборов учёта тепловой энергии потребителей, организована модемная

диспетчеризация при помощи сотовой связи. Также с помощью сотовой связи отслеживается работа приборов учёта в неограниченном количестве и в реальном времени.

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы										Оптимальное значение целевого показателя
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
%															
Надежность обслуживания систем водоснабжения															
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0,1	0,1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0-0,3
Износ коммунальных систем, %	%	86	86	86	82,5	79,2	76,2	73,3	70,6	67,9	65,4	62,9	60,5	58,3	40-50
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	68,3	68,3	68,3	68,3	64,4	60,7	57	53,4	49,7	46,1	42,4	38,7	35,1	0
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0,4	1	1,5	4,1	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	4-5
Уровень потерь и неучтенных расходов воды	%	10,5	17,5	26,4	17,5	18,6	16,9	15,2	14,2	13,2	12,2	11,2	10,2	9,2	5
Эффективность производства и транспортировки ресурса															
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/м ³	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	3,6	3,6	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4,1	4
Эффективность потребления воды															
Удельное водопотребления	м ³ /чел./мес.	7,3	7,35	7,45	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	-
Воздействие на окружающую среду															
Объем выбросов	кубм.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоотведения															
Критерии доступности для населения коммунальных услуг															
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	98,7	98,7	97	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	не более 2
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели спроса на услуги водоотведения															
Объем водоотведения	тыс. м ³	5 728	5 462	5 062	5 841	5 834	5 845	5 875	5 873	5 870	5 868	5 866	5 864	5 862	-

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы										Оптимальное значение целевого показателя
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Присоединенная нагрузка	м ³ /сут.	15 693	14 964	13 868	16 003	15 983	16 013	16 095	16 089	16 083	16 077	16 071	16 065	16 059	-
Уровень использования производственных мощностей	%	50	48	44	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	70
Величины новых нагрузок															
Величина новых нагрузок	м ³ /сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели качества поставляемых услуг водоотведения															
Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100
Надежность обслуживания системы водоотведения															
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Износ коммунальных систем, %	%	63	64,6	64,1	69,3	69,5	73,04	89,09	91,6	91,99	92,3	93,1	91,7	92,4	40
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	31	32	33	41,68	41,68	43,05	45,87	52,17	53,39	52,3	55,4	56,4	60,9	4,8
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	1,5	0,3	0,05	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	4,4
Ресурсная эффективность водоотведения															
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м ³	0,7	0,62	0,56	0,57	0,74	0,56	0,64	0,68	0,74	0,82	0,76	0,76	0,76	2,5
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.	чел.	3,6	3,6	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4,1	4
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.	чел.	3,6	3,6	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4,1	4
Эффективность водоотведения от потребителей															
Удельное отведение сточных вод	м ³ /чел./мес.	7,3	7,35	7,45	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	-
Масса сухого осадка	т	1 164,00	1 324,20	1 708,70	1 529,10	1 527,10	1 530,10	1 537,90	1 537,30	1 536,70	1 536,10	1 535,60	1 535,00	1 534,50	-
Утилизация (захоронение) ТБО															
Критерии доступности для населения коммунальных услуг															
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	не более 1

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы										Оптимальное значение целевого показателя
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Воздействие на окружающую среду															
Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО	%	30	30	30	30	30	40	50	50	100	100	100	100	100	100
Доля отходов, размещаемых на свалках, полигонах в общем объеме образования отходов	%	94	90	85	80	80	80	80	80	70	70	70	70	70	70
Доля отходов, направляемых на использование и обезвреживание, в общем объеме образования отходов	%	99	89	93	93	93	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля восстановленных земель, подвергшихся загрязнению в связи с размещением площадок временного размещения отходов, от их общего объема	%	50	50	50	55	57	58	59	60	60	70	100	100	100	100
Ресурсная эффективность утилизации ТБО															
Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	6	7	8,5	10	10	10	10	10	30	30	30	30	30	30

2.6. Перспективная схема электроснабжения муниципального округа

Программа содержит проекты технического перевооружения и реконструкции существующих объектов электроснабжения на территории муниципального округа, а также строительство новых подстанций и линий электропередач по обеспечению технологического присоединения объектов:

- техническое перевооружение – 36 ед.;
- строительство трансформаторных подстанций – 2 ед.;
- строительство кабельных линий протяженностью 12,534 км.;
- реконструкция кабельных линий – 1,817 км.;
- модернизация оборудования РУ-10кВ – 7 ед.;
- строительство воздушных линий – 0,65 км.;
- реконструкция воздушных линий – 5,152 км.

Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам реализации Программы, для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры, включает следующие группы проектов:

Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов

Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: 2КТПБ 1000/ 10 / 0,4 кВ

Необходимые капитальные затраты 8 178,00 тыс. руб

Срок реализации проекта 2020

Ожидаемые эффекты: увеличение присоединенной нагрузки на 1 МВт

Сроки получения эффектов: 2022- 2037 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4

Цель проекта: технологическое присоединение к электрическим сетям.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (установка дополнительных выключателей – 2 ед.)

Необходимые капитальные затраты 366,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта 2022

Ожидаемые эффекты: увеличение присоединенной нагрузки на 0,15 МВт

Сроки получения эффектов: 2022 – 2030 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)

Цель проекта: обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-ПК-К/К-400/10/0,4

Необходимые капитальные затраты 9 817,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта 2023

Ожидаемые эффекты: снижение износа коммунальных сетей на 0,001 %

Сроки получения эффектов: 2023 – 2040 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В Л-23, В Л-24, В КЛ-6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)

Цель проекта: обеспечение надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 4 ед.)

Необходимые капитальные затраты 1 292,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта 2020 год

Ожидаемые эффекты: снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %

Сроки получения эффектов: 2020 – 2030 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 - замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)

Цель проекта: обеспечение надежности электроснабжения.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 6 ед.)

Необходимые капитальные затраты 2 901,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта 2022

Ожидаемые эффекты: снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %

Сроки получения эффектов: 2020 – 2030 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)

Цель проекта: снижение потерь.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена силовых трансформаторов – 2 ед.)

Необходимые капитальные затраты 1 070,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта 2020

Ожидаемые эффекты: снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %

Сроки получения эффектов: 2020 – 2039 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РП-06 В Л-20 - КСО-385 (инв.№32913), В Л-32 - КСО-272 (инв.№32912) - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ

Цель проекта: обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)

Необходимые капитальные затраты 715,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020

Ожидаемые эффекты: снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %

Сроки получения эффектов: 2020 – 2037 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)

Цель проекта: снижение потерь

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)

Необходимые капитальные затраты 4 074,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024-2025 г.г

Ожидаемые эффекты: снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %

Сроки получения эффектов: 2025 – 2045 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)

Цель проекта: снижение потерь

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)

Необходимые капитальные затраты 828,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021

Ожидаемые эффекты: снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %

Сроки получения эффектов: 2021 – 2030 г.г

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343

Цель проекта: снижение потерь.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.).

Необходимые капитальные затраты 4 208,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 год

Ожидаемые эффекты: снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2040 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях

Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")

Цель проекта: технологическое присоединение к электрическим сетям.

Технические параметры проекта: протяженность – 0,78км

Необходимые капитальные затраты: 1 046,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.

Ожидаемые эффекты: присоединение дополнительной мощности.

Сроки получения эффектов: 2025-2035 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,574км

Необходимые капитальные затраты: 1104тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021г. .

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2021- 2036 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,65км

Необходимые капитальные затраты: 866тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2022г. .

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2022- 2037 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,8км

Необходимые капитальные затраты: 1497тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2022 г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2022- 2037г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,18км

Необходимые капитальные затраты: 740тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2022г. .

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2022- 2035 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,41км

Необходимые капитальные затраты: 731тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2021г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2021- 2034 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,24км

Необходимые капитальные затраты: 131тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2020- 2035г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,15км

Необходимые капитальные затраты: 332тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2021 г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2020- 2035 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 - гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Металлургов, д. 4

Цель проекта: Технологическое присоединение к электрическим сетям

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,38км

Необходимые капитальные затраты: 1598тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2022г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2022- 2037 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)

Цель проекта: Снижение потерь

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,670 км

Необходимые капитальные затраты: 942тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020г.

Ожидаемые эффекты: Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.

Сроки получения эффектов: 2020 - 2045 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-38 инв.№22203)

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,2 км

Необходимые капитальные затраты: 2699 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2020 - 2037 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34

Цель проекта: Вынос из пятна застройки ИЖС

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,5 км

Необходимые капитальные затраты: 5389тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021 г.

Сроки получения эффектов: 2021 - 2040г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)

Цель проекта: Снижение потерь

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,21 км

Необходимые капитальные затраты: 2091 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 - 2021г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.

Сроки получения эффектов: 2021 - 2045г.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность -1,32 км

Необходимые капитальные затраты: 3597 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2020 - 2037.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)

Цель проекта: Снижение потерь

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,592 км

Необходимые капитальные затраты: 1263 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.

Сроки получения эффектов: 2020 - 2045.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19: ПСТ-ТЭЦ Ф-19 - РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03: ПСТ-11Г Ф-03 - РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,925км

Необходимые капитальные затраты: 2816 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2021 - 2042.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,925км

Необходимые капитальные затраты: 2816 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2021 - 2042.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,69км

Необходимые капитальные затраты: 2742 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2023.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2023 - 2044.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,54км

Необходимые капитальные затраты: 2216 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 - 2045.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,69км

Необходимые капитальные затраты: 3072 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 - 2045.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,41км

Необходимые капитальные затраты: 2179 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2023.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2023 - 2044.г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,05км

Необходимые капитальные затраты: 9661 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 - 2026г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2040 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,2 км

Необходимые капитальные затраты: 550 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2049 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,21 км

Необходимые капитальные затраты: 8221 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д.26 корп. 1

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,3 км

Необходимые капитальные затраты: 1056 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2039 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,5 км

Необходимые капитальные затраты: 2512 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2045 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,05 км

Необходимые капитальные затраты: 4482 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,82 км

Необходимые капитальные затраты: 4332 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2045 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,73 км

Необходимые капитальные затраты: 3075 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,295 км

Необходимые капитальные затраты: 2763 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2045 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,980 км

Необходимые капитальные затраты: 5604 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2023 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2023 – 2044 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 1,04 км

Необходимые капитальные затраты: 685 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2021 – 2042 г.

Простой срок окупаемости проекта: В течение срока полезного использования

Перечень мероприятий программы инвестиционных проектов в электроснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.21. пункта 5 Программного документа.

2.7. Перспективная схема теплоснабжения муниципального округа

В разделе 1 Схема теплоснабжения муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области на период до 2030 года (актуализация на 2023 год), (далее - Схема), разработанной на основании Генерального плана городского округа "город Мончегорск с подведомственной территорией", Комплексного инвестиционного плана модернизации города Мончегорск, Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области на период 2030 года, определены показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области и представлена информация о проектах по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку инвестиционных проектов на осваиваемых территориях поселения.

Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам, разделен на следующие группы проектов:

2.7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

- отсутствуют.

2.7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

Группа инвестиционных проектов "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку"

Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям

Застройка территории в районе улиц Красноармейская - Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям. Проектируемая территория расположена в юго-восточной части города Мончегорска, в районе улицы Красноармейской, общая площадь – 4,0 га. Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Срок реализации проекта 2027 год.

Основные технико-экономические показатели проекта планировки представлены в Таблице 2.39.

Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории в районе улиц Красноармейская - Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.

Таблица 2.39.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Территория		
1.1	Площадь отвода земельного участка	га	4,129
1.2	Площадь в границах разработки проекта планировки, в том числе:	га	4,144
	- территория малоэтажной жилой застройки	га	2,205
	- территория общественно-деловой застройки (часть территории собора)	га	0,083
	- территория улично-дорожной сети	га	0,822
	- благоустроенная территория общего пользования	га	1,034
2	Население		
2.1	Численность населения	тыс. чел.	0,120
2.2	Жилищная обеспеченность	м ² /чел.	30,0
2.3	Плотность жилого фонда	м ² /га	900,0
3	Жилищный фонд		
3.1	Общая площадь жилых домов	тыс. м ²	3,6
4	Транспортная инфраструктура		
4.1	Протяженность улично-дорожной сети	км	0,744
4.2	Стоянки для хранения легковых автомобилей (1 участок ИЖС - 1 машино-место)	м/место	24

Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку

Проектируемая территория расположена в юго-западной части города, в районе земельных участков индивидуальной жилой застройки и ограничена:

- с юга и запада – лесной массив, объездная дорога на Риж-Губу;
- с севера – территория Государственного автономного образовательного учреждения Мурманской области среднего профессионального образования "Мончегорский политехнический колледж";

- с востока - улица Боровая, улица Красноармейская.

Площадь проектируемой территории составляет 11,27 га. Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Срок реализации проекта 2025 год.

Основные технико-экономические показатели проекта планировки территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку.

Таблица 2.40.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Кол-во
1	Участок в границах проектирования	га	11,27
2	Территория существующей индивидуальной жилой застройки	га	1,877
3	Площадь проектируемых участков индивидуальной жилой застройки	га	5,014
4	Территории объектов коммерческого назначения	га	0,074
5	Количество проектируемых участков индивидуальной жилой застройки	шт.	47
6	Количество существующих участков индивидуальной жилой застройки	шт.	20
7	Численность населения	чел.	282

Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома

Зона индивидуальной жилой застройки включает в себя многоквартирные 2-х этажные жилые дома (38 домов) и объект торгового назначения.

Общая площадь нового жилищного строительства составляет 6,08 тыс. м² с учетом сохраняемого жилья и нового жилищного строительства общая площадь жилищного фонда составит 6,2 тыс. м².

Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Срок реализации проекта 2025 год.

Характеристика объектов капитального строительства в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.

Таблица 2.41.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Расчетный срок
1. Территория			
1.1	Общая площадь земель коттеджного поселка	га	11,0
1.2	Плотность застройки	%	5,7
2. Население			
2.1	Общая численность постоянного населения	чел.	195
2.2	Плотность населения	чел. на га	17,7

3. Жилищный фонд			
3.1	Общий объем жилищного фонда	тыс. кв. м	6,2
		кол-во домов	39
3.2	Средняя этажность застройки	этаж	2
3.3	Существующий сохраняемый жилищный фонд	тыс. кв. м	0,08
3.3	Общий объем нового жилищного строительства: индивидуальные жилые дома с приквартирными земельными участками	тыс. кв. м	6,08
		кол-во домов	38
4. Социальная инфраструктура			
4.1	Магазин	кв. м торговой площади	79,0

Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса

Зона общественно-деловой застройки занимает центральную и восточную части проектируемой территории. В ее состав входят: многофункциональный центр, автосалон, крупные торговые центры, магазины, оптовая база, пункт бытового обслуживания населения, химчистка, офисы. Автостоянки расположены непосредственно около зданий внутри проектируемых кварталов, также в пределах красных линий улиц и дорог.

На территории проекта планировки предлагается размещение следующих объектов: многофункционального торгово-развлекательного центра с кафе на 75 посадочных мест, гипермаркета бытовой и оргтехники со складскими помещениями и ремонтно-техническим сервисом, магазин санитарно-технического оборудования, мебельный центр с пристроенными складскими помещениями, магазин-рынок строительных материалов и лакокрасочных материалов, супермаркет с кафе на 100 посадочных мест, магазин строительных материалов, автоцентр, магазин автозапчастей.

Площадь территории – 30,45 га. Кадастровый номер – 51:10:0010302.

Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Срок реализации проекта 2025 год.

Характеристика объектов капитального строительства(производственная зона) районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса.

Таблица 2.42.

№ п/п	Наименование объекта	Вместимость	Площадь земельного участка, га
1	Многофункциональный торгово-развлекательный центр с кафе на 75 посадочных мест	5000,0 м ² торг. площади	44345,0
2	Гипермаркет бытовой и оргтехники со складскими помещениями и ремонтно-техническим сервисом 1000,0-1200,0 м ² торговой площади	1000,0-1200,0 м ² торг. площади	8483,0
3	Мебельный центр с пристроенными складскими	3000,0-3500,0 м ²	11421,0

	помещениями	торг. площади	
4	Магазин санитарно-технического оборудования	1500,0-1700,0 м2 торг. площади	8994,0
6	Магазин-рынок строительных и лакокрасочных материалов	1400,0 м2 торг. площади	21150,0
7	Супермаркет и кафе на 100 посадочных мест	1000,0-1200,0 м2 торг. площади	9221,0
8	Магазин строительных материалов и склады строительных материалов	3000,0 м2 торг. площади	14312,0
9	Автоцентр и автостоянка на 100 машино-мест	100 машино-мест	15429
10	Магазин запасных частей автотранспорта	10000-1200,0 м2 торг. площади	6556,0

Расчетные тепловые нагрузки для объектов проекта планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске представлены в таблице 2.43.

Таблица 2.43.

Расчетные тепловые нагрузки для объектов проекта планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске

№ п/п	Наименование потребителей	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч		
		Отопление	Вентиляция	ГВС
1	Кафе на 75 посадочных мест	0,6221	0,4147	0,0328
2	Гипермаркет бытовой техники со складскими помещениями. Многофункциональный торгово-развлекательный центр помещениями, ремонтно-технический сервис.	0,1266	0,0307	0,0385
3	Мебельный центр с пристроенными складскими помещениями	0,222	0,193	0,193
4	Магазин санитарно-технического оборудования	0,1823	0,1588	0,1588
5	Магазин строительных и лакокрасочных материалов	0,1747	0,1521	0,1521
6	Супермаркет и кафе на 100 посадочных мест	0,0764	0,328	0,328
7	Пункт бытового обслуживания населения, химчистка, офисы	0,2481	0,0385	0,0385
8	Автоцентр	0,1661	0,0403	0,0403
9	Магазин запасных частей автотранспорта	0,0967	-	-
10	Автомойка и покраска автомобилей	0,1951	0,2537	0,2537
11	Станция технического обслуживания автомобилей	0,2376	0,3088	0,3088
Итого		2,3477	1,653	0,9975
Всего		4,9982		

Строительство металлургического мини-завода

Проект металлургического мини-завода включает: создание шаропрокатного производства, строительство электросталеплавильного производства с машинами непрерывного литья заготовок (МНЛЗ) и установку сортового прокатного стана.

Анализ предпосылок создания завода показывает целесообразность реализации данного проекта в северо-западном регионе и преимущества:

- удаленность основных конкурентов от региона реализации проекта;
- близость к потребителям продукции горно-металлургическим комбинатам северо-западного региона;
- растущий локальный рынок;
- уникальность технических решений (возможность выпускать мелющие шары малого диаметра - 20,0 мм, не имеющие аналогов в России);
- использование в качестве исходного сырья металлолома от утилизации морских судов.

Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Срок реализации проекта 2025 год.

Строительство торгово-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а

В торгово-офисном центре планируется создание 1177,8 кв. м торговой площади, предназначенной для торговли промышленными товарами, офиса на 5 рабочих мест.

Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК". Год ввода в эксплуатацию объекта – 2022-2023 годы.

Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске

Проектом планировки территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске предлагается 2 варианта развития зоны застройки:

Вариант № 1:

Теплоснабжение цеха переработки овощей планируется от индивидуального источника тепловой энергии на любом из доступных видов топлива.

Теплоснабжение рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта предполагается осуществить от блочно-модульной котельной малой мощности на любом из доступных видов топлива.

Вариант № 2:

Теплоснабжение цеха переработки овощей планируется от индивидуального источника тепловой энергии на любом из доступных видов топлива.

Теплоснабжение рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта предполагается от системы централизованного теплоснабжения города Мончегорск.

Схемой теплоснабжения рассматривается вариант № 2 присоединения рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта тепловым сетям города Мончегорск.

Площадь территории – 18,1 га. Кадастровые номера – 51:10:0020601:75, 51:10:0020601:73, 51:10:0020601:72. Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК".

Характеристика объектов капитального строительства (производственно-коммунальная зона) в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.

Таблица 2.44.

№ п/п	Наименование	Площадь объекта, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Гараж большегрузного транспорта на 12 машин	369,8	0,041
2	Цех по переработке дикоросов, швейный цех	1090,5	0,08
3	Рынок крупногабаритной техники	464,7	0,036
4	Гараж большегрузного транспорта на 4 машины	403,3	0,045
5	Гаражи личного транспорта на 18 машин	984,78	0,093
6	Склад хранения крупногабаритных товаров	713,4	0,08
7	Цех по переработке овощей	491,5	0,055
Итого		4517,98	0,43

Срок реализации проекта 2023-2025 годы.

Группа инвестиционных проектов "Реконструкция тепловых сетей" в части мероприятий по развитию инженерной и социальной инфраструктуры

Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Цель проекта: Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.

Технические параметры проекта: Водогрейный котел КВр-1,16 № 2.

Необходимые капитальные затраты: 1500,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023-2024.

Ожидаемые эффекты: Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал.

Сроки получения эффектов: 2024-2025.

Простой срок окупаемости проекта: 2,0 года.

Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья

Цель проекта: Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.

Технические параметры проекта: Водогрейный Котел КВ-1,16К № 1.

Необходимые капитальные затраты: 1600,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2024-2025.

Ожидаемые эффекты: Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал.

Сроки получения эффектов: 2025-2026.

Простой срок окупаемости проекта: 2,0 года.

Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 –протока реки Нюд)

Цель проекта: Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей.

Технические параметры проекта: замена 3-х трубной прокладки тепловой сети на 2-х трубную диаметром Дн 325мм в ППУ изоляции с оболочкой из оц. стали, протяженность 524мх2 трубы.

Необходимые капитальные затраты: 15686,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2026-2030.

Ожидаемые эффекты: Сокращение гидравлических потерь в 2 раза при сохранении действующего расхода теплоносителя. Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 160 Гкал в год.

Сроки получения эффектов: 2032-2036.

Простой срок окупаемости проекта: 6,1 год.

Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)

Цель проекта: Обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей.

Технические параметры проекта: Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром Дн 325мм, протяженность 514,0м*2тр.

Необходимые капитальные затраты: 12708,18 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2025-2028.

Ожидаемые эффекты: Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 204 Гкал в год.

Сроки получения эффектов: 2029-2032.

Простой срок окупаемости проекта: 3,6 год.

Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)

Цель проекта: Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей

Технические параметры проекта: Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с оболочкой из оцинкованной стали диаметром Дн 114 мм, протяженность 500,0м*2тр.

Необходимые капитальные затраты: 4000,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2030.

Ожидаемые эффекты: тепловой энергии на участке до 110 Гкал в год.

Сроки получения эффектов: 2031.

Простой срок окупаемости проекта: 7,0 лет.

Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Цель проекта: Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей.

Технические параметры проекта: Замена трубопроводов тепловых сетей на гибкие утепленные трубы из сшитого полиэтилена (РЕХ ППУ ПЭ), протяженностью 204,0 м x 3 тр., диаметрами 110мм, 90мм, 50мм.

Необходимые капитальные затраты: 5384,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2022.

Ожидаемые эффекты: тепловой энергии на участке до 100 Гкал в год.

Сроки получения эффектов: 2023.

Простой срок окупаемости проекта: 7,8 лет.

Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск-7

Цель проекта: Повышение надежности электроснабжения, эффективность использования электроэнергии и обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей.

Технические параметры проекта: Замена масляных выключателей на вакуумные с выкатными элементами.

Необходимые капитальные затраты: 6 493,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2022.

Ожидаемые эффекты: Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %. Снижение износа оборудования РП-52Б.

Сроки получения эффектов: 2023.

Простой срок окупаемости проекта: 20 лет.

Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности

Цель проекта: Повышение надежности работы оборудования, системы теплоснабжения, автоматизация производства и экономия электрической и тепловой энергии и теплоносителя.

Технические параметры проекта: -

Необходимые капитальные затраты: 35 393,00 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2026-2030.

Ожидаемые эффекты: Экономия эл. энергии, автоматизация процессов управления насосной станции, уменьшение износа и повышение надёжности работы насосной станции и трубопроводов системы теплоснабжения.

Сроки получения эффектов: 2027-2031.

Простой срок окупаемости проекта: 10 лет.

Перечень мероприятий программы инвестиционных проектов в электроснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.22. пункта 5 Программного документа.

2.8. Перспективная схема водоснабжения муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области на период до 2023 года

В муниципальном округе город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области существует централизованная система водоснабжения, которая представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

Подъем и транспортировка воды.

Подготовка воды до требований СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Транспортировка питьевой воды потребителям в жилую застройку, на промышленную площадку и к источникам теплоснабжения.

Насосными агрегатами из источника водоснабжения - озера Монче-озеро вода перекачивается в водоразборную сеть и по водоводам абонентам, находящимся в городской черте, на территории промышленной площадки АО "Кольская ГМК", в н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья.

На текущий момент в городе Мончегорске имеются следующие территории, не охваченные централизованным водоснабжением:

- частные дома по улицам 2-я и 3-я Нагорная;
- районы перспективной застройки, согласно генеральному плану муниципального округа город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области.

2.8.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов

Проекты отсутствуют.

2.8.2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 1 687,30 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2017;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2017-2066;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 2 774,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2018;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2018-2068;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское")

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 500 L=3456;

Необходимые капитальные затраты: 112 321,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2018;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2018-2068;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 600L=1743;

Необходимые капитальные затраты: 56 156,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2018;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2018-2068;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 3 881,2 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2019;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2019-2069;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк).

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: магистральная сеть d 300 L=2128;

Необходимые капитальные затраты: 40 267,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2019;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2019-2069;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до ВК 120 (ул. Заводская ГПТУ №1)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: магистральная сеть d 250 L=2112;

Необходимые капитальные затраты: 31 809,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2019;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2019-2069;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 4 981,45 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2020;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2020-2070;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до ВК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 600 L=2355;

Необходимые капитальные затраты: 78 334,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2020;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2020-2070;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 500 L=1631;

Необходимые капитальные затраты: 55 413,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2020;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2020-2070;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 500 L=204;

Необходимые капитальные затраты: 2 723,60 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2020;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2020-2070;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 4 490,50 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2021;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2021-2071;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

О насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-го подъема)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 800 L=650;

Необходимые капитальные затраты: 22 318,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2021;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2021-2071;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 500 L=1015;

Необходимые капитальные затраты: 36 354,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2022-2072;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 4 000,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2022-2072;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: водовод d 315 L=85;
Необходимые капитальные затраты: 758,62 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2022;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;
Сроки получения эффектов: 2022-2072;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;
Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;
Необходимые капитальные затраты: 5 043,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2023;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;
Сроки получения эффектов: 2023-2073;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-81 (привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Металлургов 1)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;
Технические параметры проекта: водовод d 600 L=877;
Необходимые капитальные затраты: 32 424,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2023;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;
Сроки получения эффектов: 2023-2073;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК - 590 (пр. Металлургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;
Технические параметры проекта: магистральная сеть d 250 L=1070;
Необходимые капитальные затраты: 23 141,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2023;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;
Сроки получения эффектов: 2023-2073;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 5 245,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2024;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2024-2074;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

5 ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Металлургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская). От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. дивизии). От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения с ул. Стахановской)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: магистральная сеть d 300L=2030;

Необходимые капитальные затраты: 29 489,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2024;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2024-2074;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-94 (Гипроникель до ВК-326 (центральный вход городского парка))

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: Магистральная сеть d 500L=2232;

Необходимые капитальные затраты: 60 403,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2024;

Ожидаемые эффекты: Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2024-2074;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От СЭС ул. Комсомольская (задвижка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК -937 (ул. Ленина)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: Магистральная сеть d 400L=2540;

Необходимые капитальные затраты: 68 858,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2024;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2024-2074;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм;

Необходимые капитальные затраты: 5 455,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2025-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

По парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: магистральная сеть d 300L=2880;

Необходимые капитальные затраты: 43 431,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2025-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

По пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК -335 ДК (Metallургов, 32)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: Магистральная сеть d 250L=1645;

Необходимые капитальные затраты: 26 445,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2025-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

От ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;

Технические параметры проекта: магистральная сеть d 400L=565;

Необходимые капитальные затраты: 16 226,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 2025-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Перечень мероприятий программы инвестиционных проектов в электроснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.23. пункта 5 Программного документа.

2.9. Перспективная схема водоотведения муниципального округа

Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по всем годам, разделен на следующие группы проектов:

2.9.1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу

Канализационная насосная станция с напорным коллектором на территории н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья

Цель проекта: предотвращение сброса хозяйственно-бытовых стоков от социальных объектов и жилого фонда, расположенных в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, входящего в территориальный состав города Мончегорска, на рельеф местности и перекачки хозяйственно-бытовых стоков на очистные сооружения города Мончегорска для дальнейшей очистки;

Технические параметры проекта:

Общая площадь – 24,5 м²;

Строительный объем – 78,4 м³;

Площадь застройки – 29,2 м²;

Производительность канализационной насосной станции 18,0 м³/ч;

Расчетный напор насосной станции 31,4 м;

Протяженность напорного коллектора диаметром 110 мм – 2,6 км;

Продолжительность строительства 10 месяцев;

Необходимые капитальные затраты: 49 665,70 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2020-2021;

Ожидаемые эффекты: перекачивание 100% объема хозяйственно-бытовых стоков поселка 25 км на очистные сооружения города для их очистки и сброса в оз. Имандра. Увеличение количества населенных пунктов имеющих канализацию, 1 ед.

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

2.9.2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения

Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429

Цель проекта: повышение надежности системы водоотведения и качества механической очистки. Исключение вне-штатных (аварийных) ситуаций на объекте;

Технические параметры проекта: решетки канализационные механизированные грабельного типа 2550х900 мм 3 шт., с винтовым конвейером L-10500, и отжимным винтовым прессом L-4500;

Необходимые капитальные затраты: 7 323,34 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2021;

Ожидаемые эффекты: количество аварий и засоров на объекте в год / износ объекта / размер улавливаемых отбросов, ед./%/мм, до модернизации – 24/100/16, после - 0/0/8;

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод города Мончегорска

Цель проекта: снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами;

Технические параметры проекта:

Площадь застройки -309,0 м²;

Строительный объем - 2120,0 м³;

Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м²;

Продолжительность строительства-19,4 месяца;

Производительность очистных сооружений суточная-27,00 тыс.м³, годовая-9 855,00 тыс.м³;

Режим работы – круглосуточный;

Необходимые капитальные затраты: 463 483,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты:

- снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений;
- использование новых технологий в области глубокой очистки сточных вод от загрязняющих веществ;

- использование метода УФ- обеззараживания, обладающего преимуществом перед методом хлорирования; принятый метод не требует применения специальных мер технической и экологической безопасности;

- достижение концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в оз. Имандра, в том числе биогенных, до ПДК:

- * по взвешенным веществам -3,0 мг/л;

- * по БПК -2,0мг/л;

- * по азоту аммонийному – 0,39 мг/л;

- * по фосфатам – 0,2 мг/л;

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Модернизация канализационной решетки инв. № 141128

Цель проекта: Повышение показателя надежности системы водоотведения и качества очистки, а также исключение внештатных (аварийных) ситуаций на объекте

Технические параметры проекта: Решетка канализационная дробильная РКДм-600

Необходимые капитальные затраты: 2527,88 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2021 - 2022;

Ожидаемые эффекты: Измельчение крупных твердых и волокнистых включений, содержащихся в канализационных стоках. Защита от засорения/заклинивания насосных агрегатов, установленных в канализационной насосной станции (КНС);

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01

Цель проекта: Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет равномерного распределения воздуха в аэротенках.

Технические параметры проекта: Аэратор трубчатый полимерный (комплект с заглушками, муфтами, опорами)

Необходимые капитальные затраты: 2 000,96тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: Эффективная биологической очистки сточных вод

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Модернизация воздуходувки инв. № 141255

Цель проекта: Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет увеличения концентрации растворенного кислорода в иловой смеси в аэротенках.

Технические параметры проекта: Компрессорная установка с преобразователями частоты и системой автоматического поддержания кислорода

Необходимые капитальные затраты: 5167,81тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод

Сроки получения 50 лет;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения

Технические параметры проекта: Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП

Необходимые капитальные затраты: 340,0 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод

Сроки получения 2017-2066;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;

Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;

Необходимые капитальные затраты: 529,15 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2017;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;

Сроки получения 2017-2067;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;

Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;

Необходимые капитальные затраты: 1 245,60 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2018;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;

Сроки получения 2018-2068;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения

Технические параметры проекта: Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП

Необходимые капитальные затраты: 413,1 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2019;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения

Сроки получения 2019-2069

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;
Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;
Необходимые капитальные затраты: 516,60 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2020;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;
Сроки получения: 2020-2070;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;
Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;
Необходимые капитальные затраты: 1500,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2022;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;
Сроки получения: 2022-2072;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;
Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;
Необходимые капитальные затраты: 2600,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2023;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;
Сроки получения: 2023-2073;
Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;
Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;
Необходимые капитальные затраты: 2600,00 тыс. рублей;
Сроки реализации проекта: 2024;
Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;

Сроки получения: 2024-2074;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования

Цель проекта: обеспечение надежности сетей и систем водоотведения;

Технические параметры проекта: уличные сети водоотведения, насосы, ЧРП, УПП;

Необходимые капитальные затраты: 2600,00 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;

Сроки получения: 2025-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Перечень мероприятий программы инвестиционных проектов в электроснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.24. пункта 5 Программного документа.

2.10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального округа

Существующая система обращения с ТКО позволяет транспортировать на территорию Экотехнопарка отходы из центральных и северных районов региона. По данным Территориальной схемы по обращению с отходами объем вывозимых ТКО ежегодно составляет более 300 тысяч тонн. Более 50% поступающих в Экотехнопарк отходов проходят сортировку, при этом часть из них отправляется на дальнейшую переработку, что позволяет снижать нагрузку на окружающую среду.

Строительство полигона твердых бытовых отходов

Строительство объектов утилизации, обезвреживания и захоронения (утилизации) твердых коммунальных отходов на территории города Мончегорска не планируется.

2.11. Общая программа проектов

Таблица 2.45.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ									
1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, городского округа, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов									
1.1.	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	Технологическое присоединение к электрическим сетям	2КТПБ 1000/ 10 / 0,4 кВ	8 178,0	2020	Увеличение присоединенной нагрузки на 1 МВт.	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.	Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Металлургов, д. 4	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Модернизация оборудования (установка дополнительных выключателей – 2 ед.)	366,0	2022	Увеличение присоединенной нагрузки на 0,15 МВт	2022 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.3.	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	Обеспечение надежности электроснабжения	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-ПК-К/К-400/10/0,4	9 817,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,001 %.	2023 - 2040	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.4.	Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В Л-23, В Л-24, В КЛ-	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена	1 292,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2030	В течение срока полезного	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
	6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)		выключателей – 4 ед.)					использования	- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.5.	Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 - замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 6 ед.)	2 901,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.6.	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена силовых трансформаторов – 2 ед.)	1 070,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2020 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.7.	Техническое перевооружение РП-06 В Л-20 - КСО-385 (инв.№32913), В Л-32 - КСО-272 (инв.№32912) - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	715,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.8.	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4 074,0	2024-2025	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2025 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.9.	Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	828,0	2021	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2021 - 2030	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.10.	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4 208,0	2025	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2025 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.									
1.2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,78км	1 046,0	2020	Присоединение дополнительной мощности.	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.2.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-	Технологическое присоединение к	Протяженность – 0,574км	1 104,0	2021	Присоединение дополнительной	2021- 2036	В течение срока	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
	0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	электрическим сетям				мощности		полезного использования	- показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,65км	866,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.4.	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,8км	1 497,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.5.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,18км	740,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.6.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженоость – 0,41км	731,0	2020-2021	Присоединение дополнительной мощности	2021- 2034	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1.2.7.	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,24км	131,0	2020	Присоединение дополнительной мощности	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.8.	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,15км	332,0	2020-2021	Присоединение дополнительной мощности	2020- 2035	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.9.	Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 - гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,38км	1 598,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.10.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)	Снижение потерь	Протяженность – 0,670 км	942,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2020 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.11.	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-38 инв.№22203)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность – 0,2 км	2 699,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.12.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	Вынос из пятна застройки ИЖС	Протяженность – 1,5 км	5 389,0	2021	-	2021 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.13.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	Снижение потерь	Протяженность – 1,21 км	2 091,0	2020 - 2021	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2021 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.14.	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность - 1,32 км	3 597,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии – 0,32227; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.15.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	Снижение потерь	Протяженность – 0,592 км	1 263,0	2020	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.	2020 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.16.	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19; ПСТ-ТЭЦ Ф-19 - РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03:	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность – 0,117 км	915,0	2020	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2020 - 2037	В течение срока полезного	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
	ПСТ-11Г Ф-03 - РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)							использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.17.	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,925км	2 816,0	2021	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2021 - 2042	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.18.	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	2 742,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.19.	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,54км	2 216,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.20.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	3 072,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.21.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,41км	2 179,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.22.	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,05км	9 661,0	2025 - 2026	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2040	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.23.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,2км	550,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.24.	Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,21км	8 221,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.25.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д.26 к.1	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,3км	1 056,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2039	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.26.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,5км	2 512,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1.2.27.	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,05км	4 482,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.28.	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,82км	4 332,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.29.	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,73км	3 075,0	2025	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2025 - 2046	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.30.	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,295км	2 763,0	2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.31.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,980км	5 604,0	2023	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2023 - 2044	В течение срока полезного использования	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч; - общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
1.2.32.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,04км	685,0	2021	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2021 - 2042	В течение срока полезного	- полезный отпуск электрической энергии – 108,05 млн.кВт·ч;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
								использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт; - уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
2. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ									
Проекты АО "Мончегорская теплосеть" по реконструкции котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск -Оленья, насосной станции теплоснабжения с пристройкой по адресу: г. Мончегорск-7 и трубопроводов тепловых сетей систем теплоснабжения г. Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья									
	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необх. кап. затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
1. Реконструкция источников теплоснабжения									
2.1.	Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.	Водогрейный	1500	2023-2024	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал	2024-2025	2,0 года	- присоединенная нагрузка 0,645 Гкал/час;
			котел КВр-1,16						соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
			№ 2						- количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.;
									- износ котельной 78,65%.
2.1.1.	Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья	Улучшение работы котельной, повышения КПД оборудования, уменьшения вредных выбросов в атмосферу.	Водогрейный	1600	2024-2025	Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии до 180,0 кг у.т./Гкал	2025-2026	2,0 года	- присоединенная нагрузка 0,645Гкал/час;
			Котел КВ-1,16К № 1						соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.;
									- износ котельной 78,65%.
2. Реконструкция тепловых сетей									

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
2.2.1.	Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 –протока реки Нюд)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	замена 3-х трубной прокладки тепловой сети на 2-х трубную диаметром Дн 325мм в ППУ изоляции с оболочкой из оц. стали, протяженность 524мх2 трубы	15686	2026-2030	Сокращение гидравлических потерь в 2 раза при сохранении действующего расхода теплоносителя. Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 160 Гкал в год.	2032-2036	6,1 год	- потребление тепловой энергии – 62,77 тыс. Гкал/год;
									- присоединенная нагрузка 20,6. Гкал/час;
									- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.;
									- износ коммунальных систем 77,6%.
2.2.2.	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)	Обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей	Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром Дн 325мм, протяженность 514,0м*2тр	12708,18	2025-2028	Сокращение потерь тепловой энергии на участке до 204 Гкал в год.	2029-2032	3,6 год	- потребление тепловой энергии – 30,73 тыс. Гкал/год;
									- присоединенная нагрузка 10,08 Гкал/час;
									- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.;
									- износ коммунальных систем 77,63%.
2.2.3.	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	Замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции с оболочкой из оцинкованной стали диаметром Дн 114 мм, протяженность 500,0м*2тр	4000	2030	тепловой энергии на участке до 110 Гкал в год.	2031	7,0 лет	потребление тепловой энергии – 1,36 тыс. Гкал/год;
									- присоединенная нагрузка 0,6 Гкал/час;
									- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.
2.2.4.	Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей	Замена трубопроводов тепловых сетей на на гибкие утепленные трубы из сшитого полиэтилена (РЕХ ППУ ПЭ), протяженностью 204,0 м х 3 тр., диаметрами 110мм, 90мм, 50мм	5384	2022	тепловой энергии на участке до 100 Гкал в год.	2023	8,7 лет	потребление тепловой энергии – 1,27 тыс. Гкал/год; - присоединенная нагрузка 0,45 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,6 ед/км.; - износ коммунальных систем 57,0%.
3. Реконструкция/модернизация насосных станций									
2.3.1.	Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск – 7	Повышение надежности электроснабжения, эффективность использования электроэнергии и обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем потребителей	Замена масляных выключателей на вакуумные с выкатными элементами	6 493,00	2022	Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %. Снижение износа оборудования РП-52Б.	2023	20 лет	- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.; - износ коммунальных систем 77,63%.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
2.3.2.	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	Повышение надежности работы оборудования, системы теплоснабжения, автоматизация производства и экономия электрической и тепловой энергии и теплоносителя.		35 393,00	2026-2030	Экономия эл. энергии, автоматизация процессов управления насосной станции, уменьшение износа и повышение надёжности работы насосной станции и трубопроводов системы теплоснабжения.	2027-2031	10 лет	<p>- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час;</p> <p>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;</p> <p>- количество аварий на 1 км. сети в год 0,371 ед/км.;</p> <p>- износ коммунальных систем 77,63%.</p>
3. ВОДОСНАБЖЕНИЕ									
1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов									
2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.									
3.2.1.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	1687,3	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2017-2066	В течение срока полезного использования	<p>- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.;</p> <p>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</p> <p>- количество аварий на 1 км. етей в год 0,26 ед/км.;</p> <p>- износ сетей – 87,9 %;</p> <p>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 66,4 км.;</p>

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 4,4 %.
3.2.2.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	2774	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2018-2068	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11201 тыс. куб.м.;
									- количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.;
									- износ сетей – 88,45 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.;
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
3.2.3.	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское"	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500L=3456	112321	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2018-2068	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11201 тыс. куб.м.;
									- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.;
									- износ сетей – 88,45 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.;
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
3.2.4.	От площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600L=1743	56156	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2018-2068	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11201 тыс. куб.м.;
									- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- износ сетей – 88,45 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,2 %.
3.2.5.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	3881,2	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2019-2069	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
3.2.6.	От ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сетьd 300 L=2128	40267	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2019-2069	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
3.2.7.	От ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до	Обеспечение надежности	Магистральная сетьd 250 L=2112	31809	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое	2019-2069	В течение срока	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
	БК 120 (ул. Заводская ГПТУ №1)	водоснабжения				обслуживание сетей.		полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,29 ед/км.; - износ сетей – 83,19 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 64,29 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,9 %.
3.2.8.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4981,45	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
3.2.9.	От насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до БК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600 L=2355	78334	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
3.2.10.	От ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=1631	55413	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
3.2.11.	от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=204	2723,6	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2020-2070	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10394,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,88 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
3.2.12.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4490,5	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2021-2071	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10504,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,36 ед/км.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- износ сетей – 82,25 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,37 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,6 %.
3.2.13.	О насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-го подъема)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 800 L=650	22318	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2021-2071	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10504,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,36 ед/км.; - износ сетей – 82,25 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,37 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,6 %.
3.2.14.	От ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=1015	36354	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
3.2.15.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей	Обеспечение надежности	Уличные и магистральные сети	4 000,00	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое	2022-2072	В течение срока	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
	водоснабжения	водоснабжения	водоснабжения Ø от 110 до 530 мм			обслуживание сетей.		полезного использования	- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
3.2.16.	Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 315 L=85	758,62	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,38 ед/км.; - износ сетей – 79,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
3.2.17.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5043	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.2.18.	От ВК-81(привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Metallургов 1)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600 L=877	32424	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.2.19.	От ВК-590 (пр. Metallургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d250L=1070	23141	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10292,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - износ сетей – 79,4 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.2.20.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5245	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,42 ед/км.;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
3.2.21.	50 ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Металлургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская).	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d300L=2030	29489	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.;
	От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. дивизии).								- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
	От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения с ул. Стахановской)								- количество аварий на 1 км. етей в год 0,42 ед/км.;
									- износ сетей – 78,8 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.;
		- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.							
3.2.22.	От ВК-94 (Гипронибель до ВК-326 (центральный вход городского парка)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d500L=2232	60403	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.;
									- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. етей в год 0,42 ед/км.;
									- износ сетей – 78,8 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.;
	- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.								

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
3.2.23.	От СЭС ул. Комсомольская (задвигка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК -937 (ул. Ленина)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d 400L=2540	68858	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - потребление воды 10295,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,42 ед/км.; - износ сетей – 78,8 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 59,3 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,2 %.
3.2.24.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5455	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
3.2.25.	По парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d300L=2880	43431	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> - потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
3.2.26.	по пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК -335 ДК (Metallургов, 32)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d250L=1645	26445	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
3.2.27.	От ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)	Обеспечение надежности водоснабжения	Магистральная сеть d400L=565	16226	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 11365,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.; - износ сетей – 76,3 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 57,2 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,9 %.
4. ВОДООТВЕДЕНИЕ									
1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу									

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей	
4.1.	г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором	Предотвращение сброса хозяйственно-бытовых стоков от социальных объектов и жилого фонда, расположенных в поселке 25 км г. Мончегорска, на рельеф местности и перекачки хозяйственно-бытовых стоков на очистные сооружения города Мончегорска для дальнейшей очистки.	Общая площадь – 24,5 м ² ;	49665,7	2020-2021	Перекачивание 100% объема хозяйственно-бытовых стоков поселка 25 км на очистные сооружения города для их очистки и сброса в оз. Имандра;	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс.4777,0 куб.м.;	
			Строительный объем – 78,4 м ³ ;						Увеличение количества населенных пунктов имеющих канализацию, 1 ед.	- износ сетей – 91,56 %;
			Площадь застройки – 29,2 м ² ;							- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,173 км.
			Производительность канализационной насосной станции 18,0 м ³ /ч;							
			Расчетный напор насосной станции 31,4 м							
			Протяженность напорного коллектора диаметром 110 мм – 2,6 км,							

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
			Продолжительность строительства 10 месяцев						
2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения									
4.2.1.	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	Повышение надежности системы водоотведения и качества механической очистки. Исключение внешних (аварийных) ситуаций на объекте.	Решетки канализационные механизированные грабельного типа 2550x900 мм 3 шт., с винтовым конвейером L-10500, и отжимным винтовым прессом L-4500	7323,34	2021	Количество аварий и засоров на объекте в год / износ объекта / размер улавливаемых отбросов, ед./%/мм	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м.;
						До модернизации – 24/100/16			- износ сетей – 91,99 %;
						После - 0/0/8			- протяженность сетей, нуждающихся в замене 53,391 км.
4.2.2.	Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска"	Снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами.	Площадь застройки -309,0 м2	463483	2022	-снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений;	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.;
			Строительный объем - 2120,0 м3			- использование новых технологий в области глубокой очистки сточных вод от загрязняющих веществ;			- износ сетей – 90,6 %;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
			Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м2			-использование метода УФ- обеззараживания, обладающего преимуществом перед методом хлорирования; принятый метод не требует применения специальных мер технической и экологической безопасности;			- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
			Продолжительность строительства-19,4 месяца			-достижение концентрации загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в оз. Имандра, в том числе биогенных, до ПДК:			
			Производительность очистных сооружений-27,0 тыс.м3			* по взвешенным веществам -3,0 мг/л;			
			годовая-9855,0 тыс.м3			* по БПК -2,0мг/л;			

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
			Режим работы - круглосуточный			* по азоту аммонийному – 0,39 мг/л;			
						* по фосфатам – 0,2 мг/л;			
4.2.3.	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	Повышение показателя надежности системы водоотведения и качества очистки, а также исключение внештатных (аварийных) ситуаций на объекте	Решетка канализационная дробильная	2527,88	2021-2022	Измельчение крупных твердых и волокнистых включений, содержащихся в канализационных стоках. Защита от засорения/заклинивания насосных агрегатов, установленных в канализационной насосной станции (КНС)	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.;
			РКДм-600						- износ сетей – 90,6 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
4.2.4.	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет равномерного распределения воздуха в аэротенках.	Аэратор трубчатый полимерный (комплект с заглушками, муфтами, опорами)	2000,96	2022	Эффективная биологической очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.;
									- износ сетей – 90,6 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
4.2.5.	Модернизация воздухоудвки инв. № 141255	Повышение показателей надежности системы водоотведения и качества биологической очистки за счет увеличения концентрации растворенного кислорода в иловой смеси в аэротенках.	Компрессорная установка с преобразователями частоты и системой автоматического поддержания кислорода	5167,81	2022	Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.; - износ сетей – 90,6 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
4.2.6.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	340	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2017-2066	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4972,0 куб.м.; - износ сетей – 69,5 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 41,68 км.
4.2.7.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	529,15	2017	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2017-2067	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4972,0 куб.м.; - износ сетей – 69,5 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 41,68 км.
4.2.8.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	1245,6	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2018-2068	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4777,0 куб.м.; - износ сетей – 73,04 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 43,05 км.
4.2.9.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	413,1	2019	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2019-2069	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4875,0 куб.м.; - износ сетей – 88,88 %;

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 45,87 км.
4.2.10.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	516,6	2020	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2020-2070	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс.4777,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 91,56 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,173 км.
4.2.11.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	1736,7	2021	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2021-2071	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 91,99 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 53,391 км.
4.2.12.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	1500	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2022-2072	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4509,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 90,6 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 52,3 км.
4.2.13.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	2600	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2023-2073	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 88,7 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 50,4 км.
4.2.14.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	2600	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2024-2074	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 86,2 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 49,3 км.

№ П/П	Описание проекта	Цели проекта	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Срок реализации проекта	Ожидаемые эффекты	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта	Реализация целевых показателей
4.2.15.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	2600	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2025-2075	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4520,0 куб.м.;
			Насосы, ЧРП, УПП						- износ сетей – 84,7 %;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 47,0 км.

2.12. Финансовые потребности для реализации программы

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы составляет 1 226 632,31 тыс. рублей. Ежегодная динамика потребности в капитальных вложениях представлена в Рисунке 6.

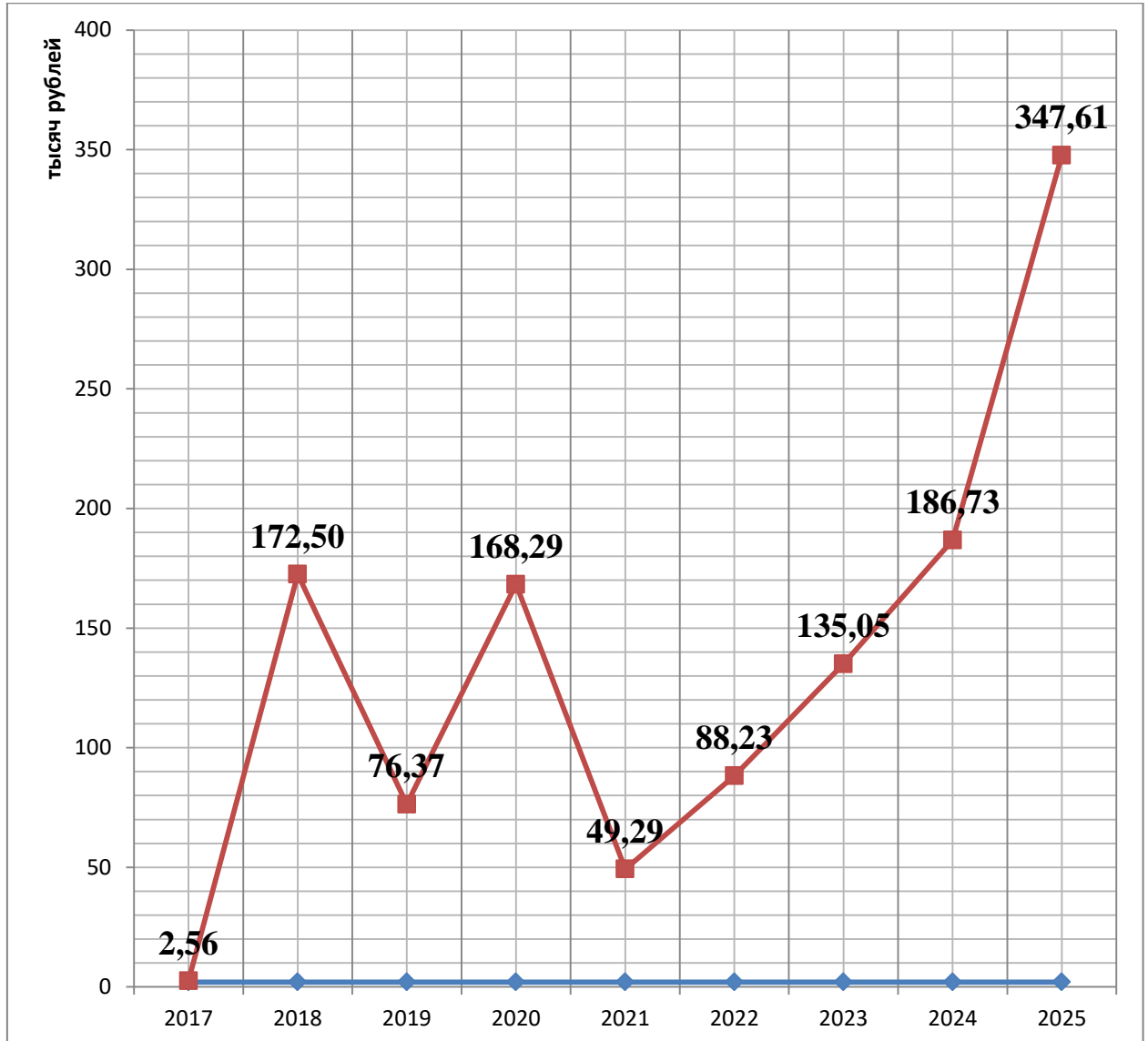


Рис. 2.6. "Динамика потребности".

2.13. Организация реализации проектов

В рамках реализации программы рассматриваются следующие варианты организации проектов

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального округа организациями;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.

Основная масса проектов – это проекты, реализуемые действующими на территории муниципального округа организациями. Преимущество выбранного метода реализации проектов заключается в выполнении работ по ремонту, капитальному ремонту объектов ресурсоснабжения организациями, осуществляющими эксплуатацию указанных объектов с учетом применения современных технологий и целей эксплуатации объектов. Недостатком указанного метода можно выделить невозможность применения привлеченных инвестиций, в том числе за счет бюджетных источников. При определении иных методов реализации проектов будут внесены необходимые изменения в программу.

Организации с участием муниципального округа и действующих ресурсоснабжающих организаций в целях реализации проектов, предусмотренных программой, создаваться не будут.

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального округа организациями и проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов представлены в таблице 2.46.

Таблица 2.46.

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов															
1	Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	2025	ВБС	76 600,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 600,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
2	Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку.	2025	ВБС	50 000,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
3	Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	2027	ВБС	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
4	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;	2025	ВБС	50 000,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
5	Строительство металлургического мини-завода.	2025	ВБС	50 000,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
6	Строительство торгово-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а.	2022-2023	ВБС	20 000,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
7	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ВБС	50 000,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
8	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское"	2018	ВБС	112 321,0	0,00	112 321,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
9	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	2018	ВБС	56 156,0	0,00	56 156,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
10	Реконструкция водовода от ВК-30 (дамба поселок 31 км) до ВК-327 (центральный вход городской парк	2019	ВБС	40 267,0	0,00	0,00	40 267,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
11	Реконструкция водовода от ВК-43 (территория подсобного хозяйства) до ВК 120 (ул. Заводская ГПТУ №1)	2019	ВБС	31 809,0	0,00	0,00	31 809,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
12	Реконструкция водовода от насосной станции I-го подъема (оз. Монча) до ВК-49 и по территории II-го подъема (насосная станция)	2020	ВБС	78 334,0	0,00	0,00	0,00	78 334,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
13	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК—54 (территория подсобного хозяйства)	2020	ВБС	55 413,0	0,00	0,00	0,00	55 413,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
14	Реконструкция водовода от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411	2020	ВБС	2 723,6	0,00	0,00	0,00	2 723,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19
	(часть)													организации
15	Реконструкция водовода от насосной станции II-го подъема до камеры ВК-50 (насосная станция II-го подъема)	2021	ВБС	22 318,0	0,00	0,00	0,00	0,00	22 318,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
16	Реконструкция водовода от ВК-50 (насосная станция II-го подъема) до ВК-27 (КЭЧ)	2022	ВБС	36 354,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 354,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
17	Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	2022	ВБС	758,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	758,62	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
18	Реконструкция водовода от ВК-81(привокзальное шоссе ДРСУ) до ВК-94 (Гипроникель, пр. Metallургов 1)	2023	ВБС	32 424,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 424,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
19	Реконструкция водовода от ВК-590 (пр. Metallургов, д. 34) до ВК-657(ул. Котульского, д. 6	2023	ВБС	23 141,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 141,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
20	Реконструкция водовода от по ул. Царевского от ВК-203 (ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК-194 (пересечения ул. Строительная и Кумужинская).От ВК-139 (ул. Царевского) до ВК-133 (10-й Гв. дивизии).От ВК-170 (ул. Царевского) по ул. Климентьева до ВК-229 (пересечения	2024	ВБС	29 489,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 489,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
	с ул. Стахановской)														
21	Реконструкция водовода от ВК-94 (Гипроникель до ВК-326 (центральный вход городского парка)	2024	ВБС	60 403,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 403,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
22	Реконструкция водовода от От СЭС ул. Комсомольская (задвигка) по ул. Грузовой по опорам по ул. Кондрикова до ВК -937 (ул. Ленина)	2024	ВБС	68 858,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 858,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
23	Реконструкция водовода по парку от центрального входа ВК-326 по ул. Кирова вдоль Ленинградской набережной и до ВК-656 (ул. Котульского, д.6)	2025	ВБС	43 431,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 431,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
24	Реконструкция водовода по пр. Metallургов от ВК-203 ДЮМ (Metallургов, 2) до ВК -335 ДК (Metallургов, 32)	2025	ВБС	26 445,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 445,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
25	Реконструкция водовода от ВК-489 (пересечения ул. Комсомольской и ул. Железнодорожной) вдоль общежития "Заря" до ВК-690 (пересечения ул. Ленина и ул. Комарова)	2025	ВБС	16 226,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 226,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
26	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	ВБС	7 323,3	0,00	0,00	0,00	0,00	7 323,34	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
27	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	ВБС	2 527,9	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019,79	1 508,09	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
28	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	2022	ВБС	2 001,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 000,96	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
29	Модернизация воздухоувки инв. № 141255	2022	ВБС	5 167,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 167,81	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
	ИТОГО			1 050 491,2	0,0	168 477,0	72 076,0	136 470,6	30 661,1	65 789,5	105 565,0	158 750,0	312 702,0		
Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального округа организациями															
1	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	8 178,0	0,0	0,0	0,0	8 178,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
2	Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. №32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	ВБС	366,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	366,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
3	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	2023	ВБС	9 817,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 817,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
4	Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ В ЛЛ-23, В ЛЛ-24, В КЛ-6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)	2020	ВБС	1 292,0	0,0	0,0	0,0	1 292,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
5	Техническое перевооружение РП-02 РУ-10кВ В КЛ-14, В КЛ-14А, В КЛ-17, В КЛ-17а, В КЛ-5, В КЛ-42 - замена в ячейке К-2 ВМ на ВВ (инв. №32327)	2020	ВБС	2 901,0	0,0	0,0	0,0	2 901,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
6	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)	2020	ВБС	1 070,0	0,0	0,0	0,0	1 070,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
7	Техническое перевооружение РП-06 В ЛЛ-20 - КСО-385 (инв.№32913), В ЛЛ-32 - КСО-272 (инв.№32912) - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ	2020	ВБС	715,0	0,0	0,0	0,0	715,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
8	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	2024-2025	ВБС	4 074,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 037,0	2 037,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
9	Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32341)	2021	ВБС	828,0	0,0	0,0	0,0	0,0	828,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
10	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	2025	ВБС	4 208,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 208,0	АО "Мончегорские электрические сети"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
11	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	1 046,0	0,0	0,0	0,0	1 046,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
12	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	2021	ВБС	1 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
13	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2022	ВБС	866,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	866,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
14	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-05 ф-06 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и от РУ-0,4кВ РП-05 ф-05, ф-35 до ВРУ-2-0,4кВ объекта (МАУ СШОР, нижнее поле)	2022	ВБС	1 497,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 497,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
15	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	2022	ВБС	740,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	740,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	2020-2021	ВБС	731,0	0,0	0,0	0,0	365,5	365,5	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
17	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	2020	ВБС	131,0	0,0	0,0	0,0	131,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
18	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	ВБС	332,0	0,0	0,0	0,0	166,0	166,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
19	Реконструкция кабельных линий КЛ-0,4 кВ ТП-088 ф-04, ф-28 - гостиница "Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	ВБС	1 598,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 598,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
20	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. №21303)	2020	ВБС	942,0	0,0	0,0	0,0	942,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
21	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-06, Л-37, Л-18, Л-38. Портал резервного электроснабжения г. Мончегорска. (Л-06 инв.№21311, Л-37 инв.№21311, Л-18 инв.№22203, Л-38 инв.№22203)	2020	ВБС	2 699,0	0,0	0,0	0,0	2 699,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
22	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2021	ВБС	5 389,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 389,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
23	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	ВБС	2 091,0	0,0	0,0	0,0	1 045,5	1 045,5	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
24	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)	2020	ВБС	3 597,0	0,0	0,0	0,0	3 597,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
25	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	ВБС	1 263,0	0,0	0,0	0,0	1 263,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
26	Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19: ПСТ-ТЭЦ Ф-19 - РП-11 Ф-01 (инв. № 21537); Ф-03: ПСТ-11Г Ф-03 - РП-11 Ф-02 (инв. № 21307); Л-02: ПСТ-11Г Ф-40 – оп.№ 1 Л-02 (инв. № 21374)	2020	ВБС	915,0	0,0	0,0	0,0	915,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
27	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	2021	ВБС	2 816,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 816,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
28	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	2023	ВБС	2 742,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 742,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
29	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	2024	ВБС	2 216,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 216,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
30	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	2024	ВБС	3 072,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 072,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
31	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	2023	ВБС	2 179,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 179,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
32	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2025-2026	ВБС	4 830,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 830,5	АО "Мончегорские электрические сети"	
33	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	2024	ВБС	550,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	550,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
34	Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	2025	ВБС	8 221,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 221,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
35	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д.26 к.1	2024	ВБС	1 056,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 056,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
36	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	2024	ВБС	2 512,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 512,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
37	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2025	ВБС	4 482,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 482,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
38	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ВБС	4 332,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 332,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
39	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	2025	ВБС	3 075,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 075,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
40	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	2024	ВБС	2 763,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 763,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
41	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	2023	ВБС	5 604,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 604,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
42	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	ВБС	685,0	0,0	0,0	0,0	0,0	685,0	0,0	0,0	0,0	0,0	АО "Мончегорские электрические сети"	
43	Замена водогрейного котла КВр-1,16 № 2 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск- Оленья	2023-2024	ВБС	1 500,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
44	Замена водогрейного котла КВ-1,16К № 1 в котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья	2024-2025	ВБС	1 600,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
45	Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК№ 58 – протока реки Нюд)	2026-2030	ВБС	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
46	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. №7 (ТК№84-№183-№186)	2025-2028	ВБС	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
47	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	2030	ВБС	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.										Исполнитель
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	
48	Реконструкция тепловых сетей в н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2022	ВБС	5 384,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 384,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
49	Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ насосной станции теплоснабжения с пристройкой), расположенной по адресу: г. Мончегорск – 7	2022	ВБС	6 493,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 493,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
50	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	2026-2030	ВБС	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"	
51	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	2017-2025	ВБС	37 557,5	1 687,30	2 774,00	3 881,20	4 981,45	4 490,50	4 000,00	5 043,00	5 245,00	5 455,00	АО "Мончегорскводоканал"	
52	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	ВБС	14 081,2	869,15	1 245,60	413,10	516,60	1 736,70	1 500,00	2 600,00	2 600,00	2 600,00	АО "Мончегорскводоканал"	
ИТОГО				176 141,10	2 556,45	4 019,60	4 294,30	31 824,05	18 626,20	22 444,00	29 485,00	27 983,00	34 908,50		
ВСЕГО ПО ПРОГРАММЕ				1 226 632,31	2 556,45	172 496,60	76 370,30	168 294,65	49 287,33	88 233,48	135 050,00	186 733,00	347 610,50		

2.14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Проекты сформированы на группы по следующим признакам:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства об

энергосбережении.

Все проекты имеют сроки окупаемости более 15 лет.

Обоснование источников финансирования представлено в таблице 2.47.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс представлена в таблице 2.48.

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель	
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
	Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;		ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		50 000,00
			собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			Итого	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		50 000,00
14	Строительство металлургического мини-завода.	2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		50 000,00
			собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			Итого	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		50 000,00
15	Строительство торгово-офисного центра на проспекте Ленина, дом № 27/1а.	2022-2023	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00		0,00

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель	
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			Итого	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	
16	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00	0,00		0,00
			собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			Итого	50 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,00		0,00
17	Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	2024-2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации "	
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	2 151,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 151,30		0,00
			собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			Итого	2 151,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 151,30		0,00

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			собственные средства РСО	1 046,00	0,00	0,00	0,00	1 046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	1 046,00	0,00	0,00	0,00	1 046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-025 ф-04 ф-08 до ВРУ-1-0,4кВ объекта и КЛ-0,4кВ от ТП-069 ф-12 ф-14 до ВРУ-2-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 3 (верхнее футбольное поле стадиона)	2021	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2022	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			собственные средства РСО	866,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	866,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866,00	0,00	0,00	0,00				
4	Строительство КЛ-	2022	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	инв.№22203)		собственные средства РСО	2 699,00	0,00	0,00	0,00	2 699,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	2 699,00	0,00	0,00	0,00	2 699,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2021	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	5 389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	5 389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 389,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
13	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	2 091,00	0,00	0,00	0,00	1 045,50	1 045,50	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	2 091,00	0,00	0,00	0,00	1 045,50	1 045,50	0,00	0,00	0,00	0,00				
14	Реконструкция КЛ-	2020	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			собственные средства РСО	915,00	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	915,00	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	2021	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	2 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	2 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
18	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	2023	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	2 472,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 472,00	0,00	
Итого	2 742,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 742,00	0,00	0,00			
19	Строительство КЛ-	2024	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель		
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
			собственные средства РСО	2 179,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,00	0,00	0,00			
			Итого	2 179,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,00	0,00	0,00			
22	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2025-2026	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	4 830,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 830,50	
Итого	4 830,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 830,50	АО "Мончегорские электрические сети"			
23	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	2024	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	
Итого	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	550,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"			
24	Строительство КЛ-	2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские"		

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			собственные средства РСО	2 512,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 512,00	0,00	
			Итого	2 512,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 512,00	0,00	
27	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	4 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 482,00	
Итого	4 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 482,00			
28	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	4 332,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 332,00	
Итого	4 332,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 332,00	0,00		
29	Строительство КЛ-	2025	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования	Всего	Объем финансирования, тыс. руб.									Исполнитель
					2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			собственные средства РСО	1 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	
			Итого	1 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 600,00	0,00	
37	Мероприятия по техническому перевооружению трансформаторной (распределительной) подстанции РП-52Б, РУ-10,0 кВ	2022	ФБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
			ОБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	6 493,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 493,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	6 493,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 493,00	0,00	0,00	0,00	

Таблица .2.48.

**Оценка уровней тарифов и размера платы за подключение к системам коммунальной инфраструктуры,
необходимых для реализации проектов**

№ п/п	Наименование ОКК	Тариф, руб.								
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	АО "Мончегорскводоканал" водоснабжение	11,61	12,07	12,56	13,06	13,58	14,13	14,69	15,28	15,89
2	АО "Мончегорскводоканал" водоотведение	19,56	20,34	21,16	22,00	22,88	23,80	24,75	25,74	26,77
3	АО "Мончегорская теплосеть"	2278,38	2272,14	2385,75	2686,80	2904,97	3834,04	4075,58	4332,35	4605,28
4	АО "Мончегорские электрические сети"	480,00	499,20	519,17	539,93	561,53	583,99	607,35	631,65	656,91

2.15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

2.15.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы

Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные услуги, а также предельный индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги рассчитывается исполнительными органами государственной власти Мурманской области в соответствии с методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 № 378.

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по муниципальным образованиям Мурманской области на 2022 год и Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах по муниципальным образованиям Мурманской области на 2022 год, утверждены постановлением Правительства Мурманской области от 17.02.2022 № 96-ПП.

Таблица 2.49.

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по городу Мончегорску

год	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц				
	на одиноко проживающего гражданина	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех человек	на одного члена семьи, состоящей из четырех человек	на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек
2022	5555,31	3864,13	3107,32	2985,12	2772,40
2021	5165,96	3609,63	2912,62	2799,64	2603,83
2020	4919,59	3424,79	2756,56	2649,54	2461,36

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений с учетом взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах города Мончегорска

год	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц				
	на одиноко проживающего гражданина	на одного члена семьи, состоящей из двух человек	на одного члена семьи, состоящей из трех человек	на одного члена семьи, состоящей из четырех человек	на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек
1 полугодие 2022	5292,36	3685,47	2966,34	2850,20	2648,07
2 полугодие 2022	5477,31	3817,33	3074,17	2953,92	2745,10
1 полугодие 2021	4997,29	3474,57	2793,08	2682,99	2491,45
2 полугодие 2021	5197,16	3628,35	2925,88	2812,12	2614,75
1 полугодие 2020	4671,94	3264,99	2635,87	2534,98	2357,85
2 полугодие 2020	4873,43	3403,85	2742,98	2635,84	2450,20

Прогнозируемая стоимость жилищно-коммунальных услуг, рассчитанная в соответствии со статьей 159 Жилищного кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 № 761 "О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг".

2.15.2. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа

Основным принципом при определении доступности товаров и услуг организаций коммунального комплекса является достижение баланса интересов населения и стоимости товаров и услуг, обеспечивающей эффективное функционирование организаций коммунального комплекса. Система критериев доступности - оценка доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, которая производится на основе использования системы критериев. При оценке доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса используются следующие критерии:

- максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг в совокупном доходе семьи – 22 %;
- величина предельного индекса изменения тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса.

Доступность для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса определяется при установлении:

- цен (тарифов) на товары и услуги организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов;

- цен (тарифов) для потребителей, включающих тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, без учета надбавок к ценам (тарифам) для потребителей.

В соответствии с приказом Минэнерго и ЖКХ Мурманской области, Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 06.06.2016 N 90/48 "Об утверждении Порядка рассмотрения, согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, формы инвестиционной программы и форм отчета" Комитет по тарифному регулированию Мурманской области дает заключение о доступности тарифов регулируемой организации для потребителей.

Система критериев, используемых для определения доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водопотребления и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов на территории Мурманской области, утверждена постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 27.02.2009 № 7/1.

В рамках утверждения тарифов для организаций коммунального комплекса регулирующим органом проводится проверка доступности тарифов для населения.

2.16. Модель для расчета программы

Формирование Программы осуществляется на основании блок-схемы (рисунок 7).

Оформление схем взаимодействия процессов в модели исполнено в нотации IDEF0 в соответствии с Р 50.1.028-2001 "Информационные технологии поддержки жизненного цикла продукции. Методология функционального моделирования".

Электронная копия Программы представлена в виде:

одного файла в формате PDF/A (стандарт ISO 19005-1:2005), содержащего полный текст Программы;

в виде совокупности файлов программ MS Word, MS Excel, MS Visio, Autodesk AutoCAD, AllFusion Process Modeller в форматах, позволяющих их редактирование.

Наименование файлов, содержащих части Программы (главы, разделы, подразделы, пункты, таблицы, рисунки, схемы, приложения), соответствует наименованиям частей Программы.

Наименования папок файловой структуры соответствует наименованиям частей Программы в соответствии со структурой оглавления Программы.

Файлы в дереве папок размещены в соответствии с их принадлежностью к уровню иерархической структуры оглавления Программы.

Программа также представлена в виде базы данных структурированной и неструктурированной информации.

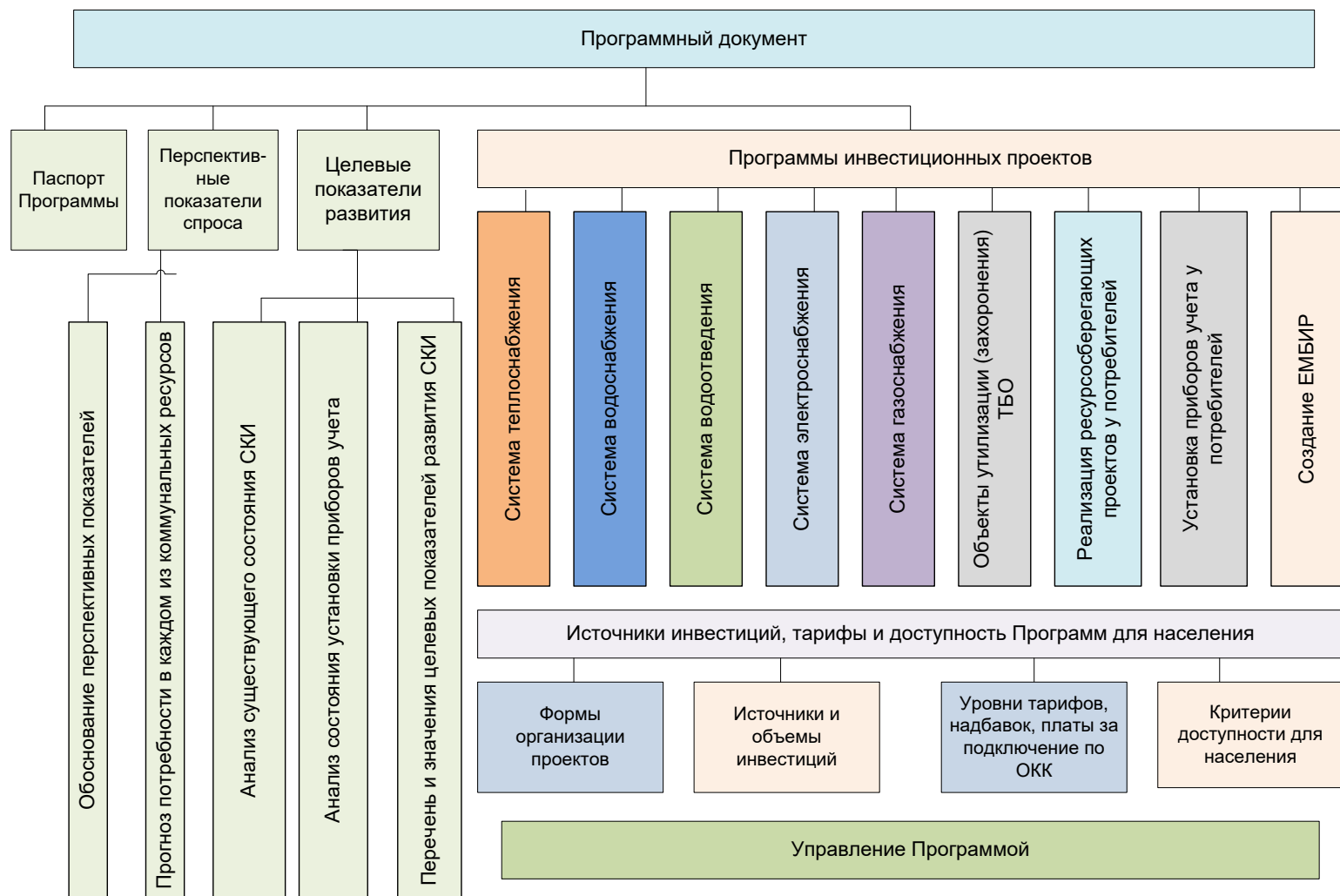


Рис. 2.7. Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	I этап 2017- 2019	II этап 2020- 2022	III этап 2023- 2025
государственных учреждений службы занятости (на конец года), тыс. чел.																
Пенсионеры, тыс. чел.	17,6	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Безработные, тыс. чел.	0,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таблица 2.52.

Основные показатели, представляемые для разработки прогноза социально-экономического развития муниципальных образований Мурманской области на 2022 год и плановый период до 2024 года
город Мончегорск

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1. Демографические показатели							
Численность населения (среднегодовая) -всего	человек	44 978	44 412	44 139	44 035	44 099	44 370
	в % к предыдущему году	99,4	98,7	99,4	99,8	100,1	100,6
в том числе:							
городского	человек	41 145	40 675	40 303	40 195	40 258	40 525
	в % к предыдущему году	98,9	98,9	99,1	99,7	100,2	100,7
сельского	человек	3 833	3 737	3 836	3 840	3 841	3 845
	в % к предыдущему году	105,3	97,5	102,6	100,1	100,0	100,1
Общий коэффициент рождаемости	человек на 1000 населения	7,9	7,6	7,8	7,9	8,0	8,1
Общий коэффициент смертности	человек на 1000 населения	13,6	14,0	11,4	11,3	11,1	11,0
Коэффициент естественного прироста (убыли)	человек на 1000 населения	-5,7	-6,4	-3,6	-3,4	-3,1	-2,8
Коэффициент миграционного прироста (убыли)	человек на 1000 населения	4,1	-6,1	-2,6	1,0	4,6	9,0
2. Производство товаров и услуг							
2.1 Промышленное производство							
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами, по видам деятельности, относящимся к промышленному производству по крупным и средним предприятиям	млн. рублей в ценах соответствующих лет	214 655,4	673 035,3	739 177,8	804 649,9	846 428,3	898 896,1

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.		2021 г.	2022 г.	2023 г.
Темп роста промышленного производства	в % к предыдущему году	360,7	313,5	109,8	108,9	105,2	106,2
в том числе:							
Раздел В: Добыча полезных ископаемых[iii]	млн. рублей в ценах соответствующих лет	30 903,4	71 817,9	87 723,5	90 196,9	94 471,9	100 512,1
Темп роста производства – Раздел В: Добыча полезных ископаемых	в % к предыдущему году	4 627,5	232,4	122,1	102,8	104,7	106,4
Раздел С: Обрабатывающие производства	млн. рублей в ценах соответствующих лет	181 346,4	598 845,4	648 923,2	711 813,0	749 188,2	795 486,5
Темп роста производства – Раздел С: Обрабатывающие производства	в % к предыдущему году	319,2	330,2	108,4	109,7	105,3	106,2
Раздел D: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	млн. рублей в ценах соответствующих лет	2 177,5	2 113,8	2 262,5	2 360,1	2 476,6	2 593,7
Темп роста производства - Раздел D: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	в % к предыдущему году	119,6	97,1	107,0	104,3	104,9	104,7
Раздел E: Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	млн. рублей в ценах соответствующих лет	228,1	258,2	268,5	279,8	291,6	303,8
Темп роста производства – Раздел E: Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	в % к предыдущему году	107,4	113,2	104,0	104,2	104,2	104,2
3. Рынок товаров и услуг							
Оборот розничной торговли	млн. рублей в ценах соответствующих лет	10 795,0	10 990,0	11 780,0	12 490,0	13 260,0	14 082,0
Индекс физического объема оборота розничной торговли	в % к предыдущему году	99,8	97,8	101,1	101,7	101,7	101,6
Объем платных услуг населению	млн. рублей в ценах соответствующих лет	4 990,0	4 950,0	5 250,0	5 520,0	5 810,0	6 159,0
Индекс физического объема платных услуг населению	% к предыдущему году	101,0	97,2	101,1	101,7	102,1	102,8
Обеспеченность населения торговыми площадями	кв. м на тыс. человек	944,1	957,8	974,7	969,6	969,9	969,9
4. Малое и среднее предпринимательство							

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.		2021 г.	2022 г.	2023 г.
Количество малых предприятий – всего по состоянию на конец года	единиц	245	260	267	273	278	284
Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по малым предприятиям - всего	человек	2 181	2 314	2 376	2 430	2 474	2 528
Численность индивидуальных предпринимателей[iii] - по состоянию на конец года	человек	719	773	788	803	815	823
Среднесписочная численность работников индивидуальных предпринимателей	человек	1 366	1 469	1 497	1 526	1 549	1 564
Количество средних предприятий – всего	единиц	1	2	2	2	2	2
Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по средним предприятиям - всего	человек	115	137	137	137	137	137
5. Инвестиции и строительство							
Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств)	млн. рублей в ценах соответствующих лет	21 679,4	12 610,5	18 466,5	70 118,3	83 175,9	60 898,1
Объем инвестиций (в основной капитал) за счет всех источников финансирования - всего	млн. рублей в ценах соответствующих лет	21 882,1	12 924,7	18 995,2	70 450,4	83 560,1	61 169,8
Объем инвестиций (в основной капитал) за счет субъектов малого и среднего предпринимательства - всего	млн. рублей в ценах соответствующих лет	50,0	55,3	57,8	60,3	62,8	65,3
Индекс физического объема за счет всех источников финансирования - всего	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	124,9	55,3	139,8	352,2	112,6	69,3
Индекс-дефлятор	% к предыдущему году	106,8	106,8	105,1	105,3	105,3	105,6
Инвестиции в основной капитал по источникам финансирования:							
собственные средства предприятий	млн. рублей в ценах соответствующих лет	21 679,4	12 610,5	18 466,5	70 118,3	83 175,9	60 898,1
привлеченные средства: из них	млн. рублей в ценах соответствующих лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
бюджетные средства	млн. рублей в ценах соответствующих лет	203,7	314,2	528,7	332,1	384,2	271,7
Индекс физического объема	в % к предыдущему году в сопоставимых ценах	108,3	144,9	160,1	59,6	109,9	67,0
из них:							
средства федерального бюджета	млн. рублей в ценах соответствующих лет	5,9	132,9	157,3	85,1	143,0	30,5
средства бюджета субъекта Федерации	млн. рублей в ценах соответствующих лет	168,6	124,9	300,0	176,0	170,0	170,0
средства муниципального бюджета	млн. рублей в ценах соответствующих лет	28,3	56,4	71,4	71,0	71,2	71,2
6. Сальдированный финансовый результат (прибыль, убыток) деятельности крупных и средних предприятий	млн. рублей в ценах соответствующих лет	-10 620	101 991,0	208 276,0	208 484,3	208 692,8	208 901,5
7. Труд и занятость							
Численность населения в трудоспособном возрасте	тыс. человек	25,6	24,4	24,3	24,2	24,3	24,4
Численность безработных, зарегистрированных в службах занятости, в среднем за год	тыс. человек	0,54	0,66	0,52	0,5	0,49	0,47
Уровень зарегистрированной безработицы (к трудоспособному населению)	%	2,1	2,6	2,1	2,0	2,0	1,9
Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	человек	14 700	14 800	14 900	15 000	15 100	15 200
Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей	63 457	67 270	71 310	75 590	80 130	84 940
8. Развитие социальной сферы							
Численность детей в дошкольных образовательных учреждениях	человек	2 831	2 661	2 657	2 592	2 800	2 800

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Численность учащихся в учреждениях:							
общеобразовательных	человек	4 992	4 958	4 977	5 031	5 000	5 000
среднего профессионального образования	человек	1 328	1 366	1 419	1 446	1 466	1 485
высшего профессионального образования	человек	0	0	85	85	85	85
Обеспеченность							
общедоступными библиотеками	учреждений на	8,9	8,9	9,0	9,1	9,1	9,2
	100 тыс. населения						
учреждениями культурно-досугового типа	учреждений на	4,4	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6
	100 тыс. населения						
дошкольными образовательными учреждениями	мест на 100 детей дошкольного возраста	110	117	117	120	112	112
Доля обучающихся в государственных (муниципальных) общеобразовательных организациях, занимающихся в одну смену, в общей численности обучающихся в государственных (муниципальных) общеобразовательных организациях	%	100	100	100	100	100	100
Доля населения, систематически занимающегося физической культурой и спортом, в общей численности населения	%	36,6	42,6	45,2	48,0	51,5	51,5
Ввод в эксплуатацию жилых домов за счет всех источников финансирования	кв.м общей площади	600	200	150	150	150	150
Средняя обеспеченность населения площадью жилых квартир	кв.м на человека	26,1	26,4	26,2	26,2	26,3	26,3
Площадь ветхого и аварийного фонда в % к общей площади жилого фонда	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,17	0,17
Фактический уровень платежей населения за жилье и коммунальные услуги	%	97,9	95,1	97,9	97,9	97,9	97,9
9. Доходы бюджета							

Показатели	Единица измерения	Отчет[i]		Оценка	Прогноз		
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Объём собственных доходов бюджета муниципального образования от налоговых и неналоговых поступлений	тыс. рублей	971 947,1	1 144 438,5	1 424 327,7	1 360 323,5	1 414 752,1	1 470 118,9
в том числе:							
Налог на доходы физических лиц с доходов, в отношении которых исчисление и уплата налога осуществляются в соответствии со статьями 227, 227.1 и 228 Налогового кодекса Российской Федерации	тыс. рублей	2 535,4	2 680,1	3 630,0	4 302,1	4 624,8	4 971,5
Доходы, получаемые в виде арендной либо иной платы за передачу в возмездное пользование государственного и муниципального имущества	тыс. рублей	180 719,1	229 558,2	216 651,7	229 702,7	229 710,8	229 719,3
в том числе:							
за земельные участки, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков	тыс. рублей	163 638,0	217 069,7	201 715,3	216 564,3	216 564,3	216 564,3
от сдачи в аренду имущества	тыс. рублей	17 081,1	12 488,4	14 936,3	13 138,4	13 146,5	13 154,9
Налоги на совокупный доход	тыс. рублей	87 204,7	62 517,2	46 253,1	43 217,1	46 367,1	46 447,1
в том числе:							
налог, взимаемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. рублей	65 941,8	47 260,8	39 700,0	39 850,0	43 500,0	43 580,0
единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности	тыс. рублей	17 729,4	12 630,4	3 900,0	500,0	0,0	0,0
налог, взимаемый в связи с применением патентной системы налогообложения	тыс. рублей	3 383,6	2 354,8	2 000,0	2 100,00	2 100,0	2 100,0

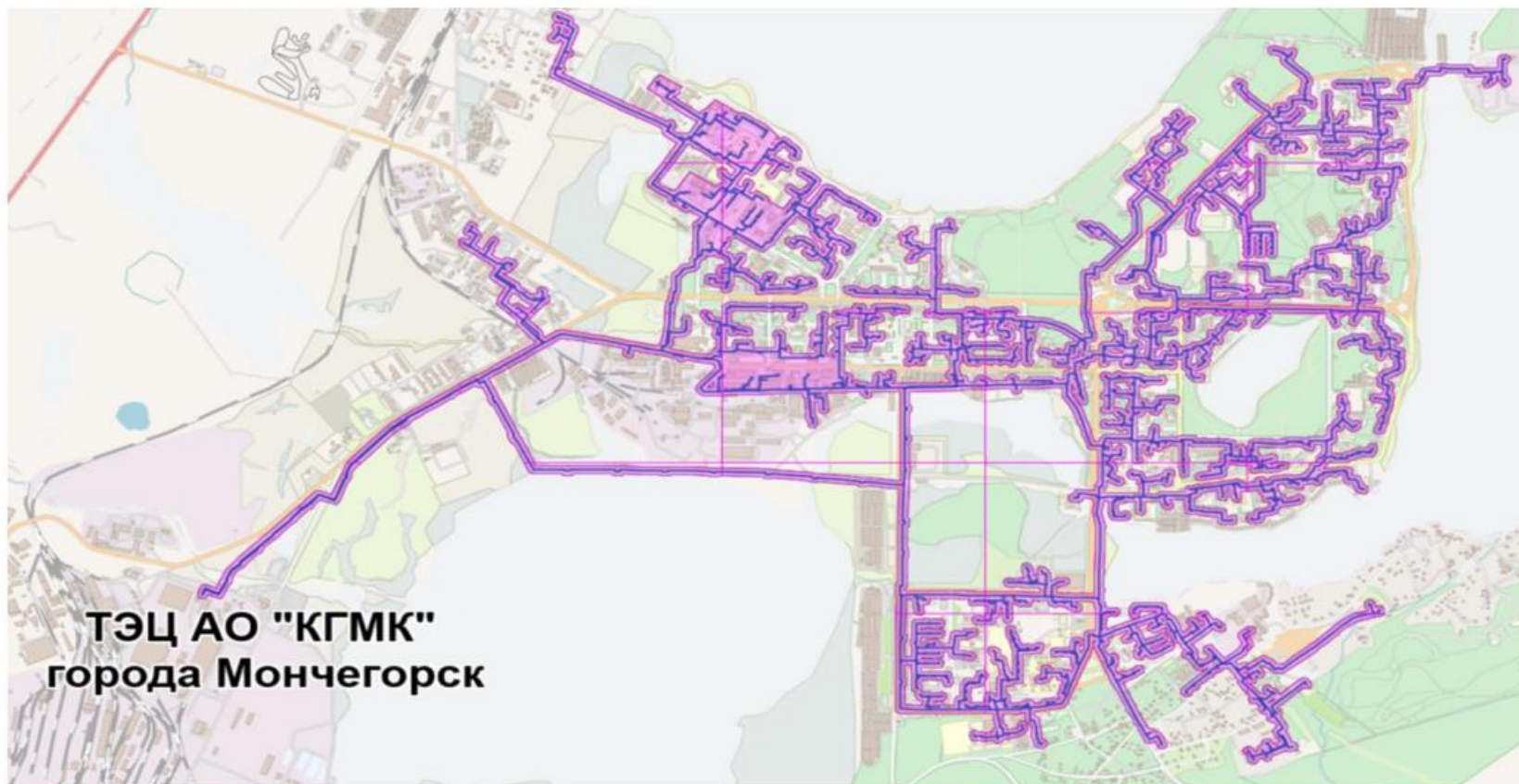
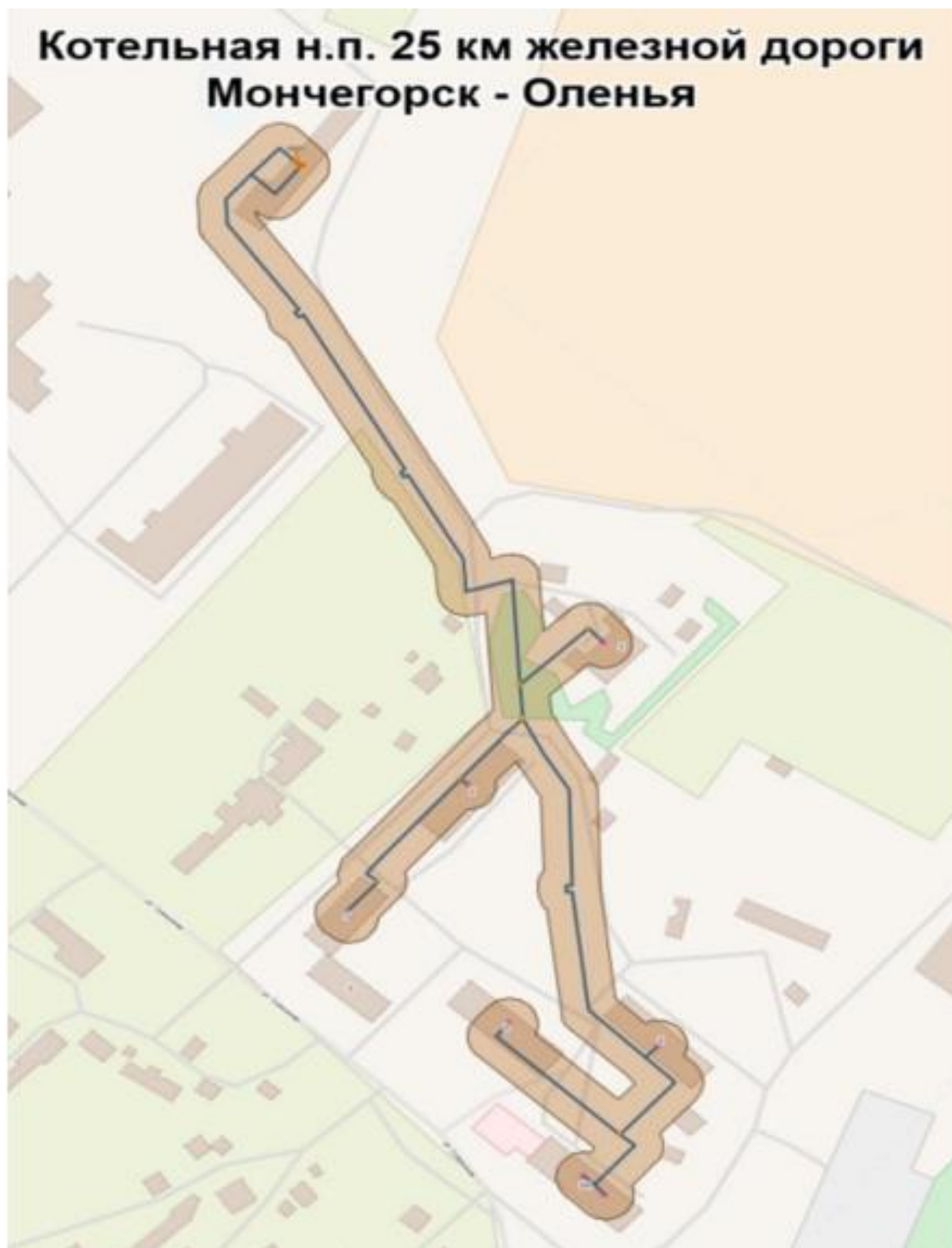
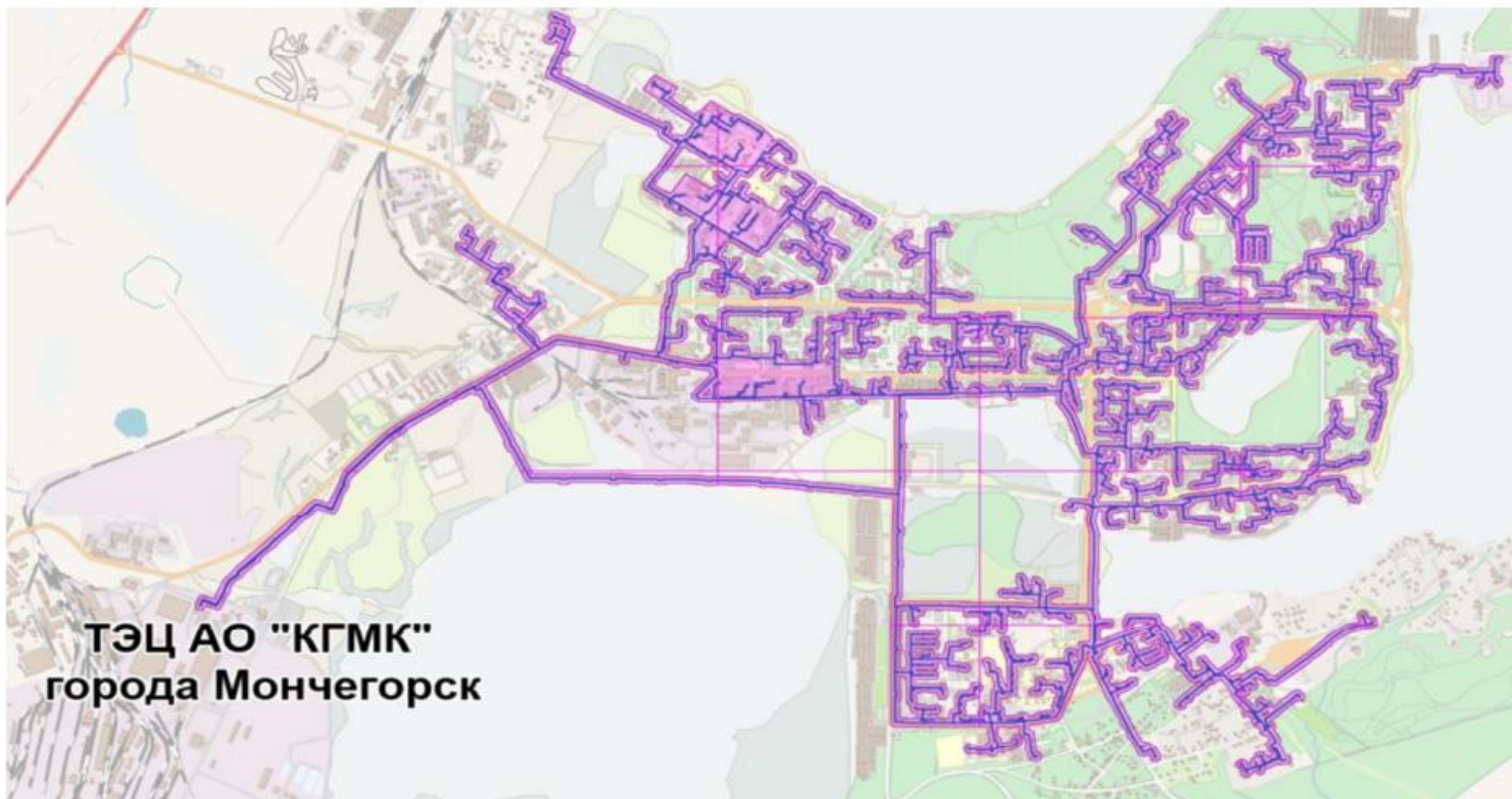


Схема тепловых сетей котельной инв. №110







Приложение № 7
к Обосновывающим материалам

Таблица 2.53.

Отчет АО "Мончегорская теплосеть"
о фактическом исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых цены (тарифы) регулируются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ (за 2021 год)

Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения ¹	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5*100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности						
Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета		%	100	72,3	72,30	приборы потребителей по разным причинам не допущены в эксплуатацию
Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	кВт ч /кв.м	19,27	24,41	126,69	отдел по работе с населением-3298,5м2 , доп. аренда 198,9 м2
	стоимостное	тыс руб	318,63	403,68	126,69	
Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	Гкал /кв.м	0,282	0,293	103,94	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2020-2021г.г.-279 днтq 2019-2020г.г.-260 дней 2018-2019г.г.-260 дней
	стоимостное	тыс руб	1961,25	2038,58	103,94	
Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды						
электрической энергии	натуральное	тыс. кВтч	59,91	81,207	135,55	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2020-2021г.г.-279 дней 2019-2020г.г.-260 дней
	стоимостное	тыс руб	297,81	403,68	135,55	

Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения ¹	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5*100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
тепловой энергии	натуральное	Гкал,	807,1	975	120,80	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2020-2021г.г.-279 дней 2019-2020г.г.-260 дней
	стоимостное	тыс. руб	1687,53	2038,58	120,80	
II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности						
Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	натуральное	Гкал	56506	56506	100,00	
	стоимостное	тыс. руб.	118145,57	118145,57	100,00	
Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	натуральное	кг.у.т. / Гкал	228,2	180,21	78,97	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб.	6983,78	5515,01	78,97	
Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	натуральное	кВт ч /Гкал	52,96	47,09	88,92	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб	816,64	726,14	88,92	
Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	натуральное	кВт ч /Гкал	9,04	7,56	83,59	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб	14120,50	11803,6	83,59	
Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	натуральное	куб.м/ Гкал	4,13	2,19	53,06	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб	168,57	89,44	53,06	

при натуральном исчислении показателя, единицы измерения указываются в соответствии с утвержденным показателем;

при стоимостном исчислении показателя, единицы измерения указываются в тыс. рублей. при отклонении фактического значения показателя от планового необходимо указать причины отклонения в графе Примечание.

2. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (за 2021год)

N п / п	Наименование целевого показателя	Сроки внедрения мероприятия (месяц, год)		Объем финансирования в текущем периоде, тыс. руб. без НДС		Экономия энергоресурсов в текущем периоде				
		план	факт	план	факт	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС		
						план	факт	ед. изм	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Внедрение современной запорно-регулирующей и предохранительной арматуры	июнь-август, 2021г		40	16,88	14	5,91	Гкал	35,00	14,77
	Установка арматуры пр. Metallургов д.66 Ду 150мм-1шт		Июль 2021	40	16,88	14	5,91	Гкал	35,00	14,77
	город			40	16,88	14	5,91	Гкал	35,00	14,77
	н.п.25 км			0	0		0,00	Гкал		0,00
2	Замена тепловой изоляции трубопроводов (минераловатной на пенополиуретановую)	Январь-декабрь 2021г.		230	571,91	32	34,51	Гкал	94,00	86,28
	Восстановление тепловой изоляции на участках внутриквартальных тепловых сетей и тепловых вводов потребителей		январь 2021	100	175,63	16	12,18		40,00	30,45
	Капитальный ремонт тепловой изоляции магистральных трубопроводов тепловой сети надземной прокладки Дн 630мм в районе ул. Грузовая		март 2021	130	396,27	16	22,33		54,00	55,83
	город			230	571,91	32	34,51	Гкал	94,00	86,28
	город аренда			0	0	0	0,00	Гкал	0,00	0,00
	н.п.25 км			0	0	0	0,00	Гкал	0	0,00
3	Прокладка трубопроводов «Труба в трубе»	июнь-август 2021г	июнь 2021г.	142	358,80	15	23,79	Гкал	38	72,05
	Замена трубопроводов теплового ввода от д.20 ул. Кондрикова до теплового узла д. 22 ул. Кондрикова, прокладка бесканальная, диаметр Ду 100 мм, протяженность 22мх2трубы, с использованием стальных труб в пенополиуретановой изоляции с оболочкой из полиэтилена (108/180ППУ ПЭ)		июнь 2021г.	86	153,263	9	11,43		23	28,58
	Замена трубопроводов теплового ввода в д.30 корп.7 по Ленинградской набережной от тепловой камеры ТК№457, прокладка бесканальная, диаметр Ду 80 мм, протяженность 17мх2трубы, с использованием стальных труб в пенополиуретановой изоляции с оболочкой из полиэтилена (189/160ППУ ПЭ)		июнь 2021г.	56	94,167	6	5,85		15	14,63
	Ремонт трубопроводов тепловой сети (тепловой ввод) в районе д.14 пр. Metallургов		апрель 2021		35,32		5,03			12,58

N п / п	Наименование целевого показателя	Сроки внедрения мероприятия (месяц, год)		Объем финансирования в текущем периоде, тыс. руб. без НДС		Экономия энергоресурсов в текущем периоде				
		план	факт	план	факт	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС		
						план	факт	ед. изм	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Ремонт трубопроводов тепловой сети (тепловой ввод) д.14а ул. Гагарина		июль 2021		26,36		4,63			11,58
	ремонт тепловой сети в районе д.47 пр. Metallургов (тепловой ввод д.17 ул. Ферсмана)		июнь 2021г.		49,70		1,88			4,70
	город			142	358,80	15	28,82	Гкал	38	72,05
	н.п.25 км			0	0	0	0	Гкал	0	0
4	Использование мобильных комплексов для диагностики состояния и подачи тепла, а также регулирования отпуска тепла	Январь-декабрь 2020г.	Январь декабрь 2020г.	0	96	0	150	м3	0	2,02
	город			0	36	0	100	м3	0,00	1,35
	н.п.25 км			0	60	0	50	м3	0,00	0,67
5	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	2021г		470,8	237,36	2,02	1,40		10,51	6,71
	Окраска стен в светлые тона - выполнение мероприятий по косметическому ремонту котельного зала угольной котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья		июль-август, 2021г.	422	218,60	1,01	1,10		5,26	5,59
	Выполнение электромонтажных работ по замене светильников и кабельных линий в административном здании по адресу: г. Мончегорск, ул. Строительная, д.15		май 2021	48,8	18,76	1,01	0,30	тыс квт.ч	5,26	1,12
	город			48,8	18,76	1,01	0,30	тыс квт.ч	3,76	1,12
	н.п.25 км			422	218,60	1,01	1,10	тыс квт.ч	5,14	5,59
6	Утепление бокса №5 производственной базы АО "Мончегорская теплосеть" по адресу: г. Мончегорск, ул. Красноармейская, д.68		апрель 2021	0	152,64	0,00	0,00	Гкал	0,00	0,00
	город			0	152,64	0,00	0,00	Гкал	0,00	0,00
7	Разработка Программы энергосбережения	май-июнь 2021г.	май-июнь 2021г.	48,25	48,253	0	0	Гкал	0	0

N п / п	Наименование целевого показателя	Сроки внедрения мероприятия (месяц, год)		Объем финансирования в текущем периоде, тыс. руб. без НДС		Экономия энергоресурсов в текущем периоде				
						в натуральном выражении			в стоимостном выражении, тыс. руб. без НДС	
		план	факт	план	факт	план	факт	ед. изм	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Всего			931,1	1481,8	63,0	215,6		177,51	181,8
	в том числе:									
	город			509,0 5	1050,60	62,01	169,54		170,76	175,55
	город аренда			0,00	0	0,00	0,00		0,00	0,00
	н.п.25 км			422,0 0	278,60	1,01	51,10		5,14	6,27

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется регулируемой организацией АО "Мончегорская теплосеть" на 2022год

N п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План (в расчете на год)
1	2	3	4	5
I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности				
1.	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета		%	100
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	кВт ч/ кв. м	19,27
		стоимостное	тыс. руб	319,3
3.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	Гкал /кв.м	0,279
		стоимостное	тыс руб	2018,65
4.	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды электрической энергии	натуральное	тыс. кВтч,	59,91
		стоимостное	тыс руб	301,02
	тепловой энергии	натуральное	Гкал,	798

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План (в расчете на год)
1	2	3	4	5
		стоимостное	тыс руб	1752,18
II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности				
1	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	натуральное	Гкал	56223
		стоимостное	тыс. руб.	123471,57
2	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	натуральное	кг.у.т./Гкал	228,2
		стоимостное	тыс. руб.	6920,00
3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	натуральное	кВт ч/Гкал	52,96
		стоимостное	тыс. руб	816,64
4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	натуральное	кВт ч/Гкал	9,04
		стоимостное	тыс. руб	14121
5	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	натуральное	куб.м/ Гкал	4,13
		стоимостное	тыс. руб	168,57

Приложение № 8
к Обосновывающим материалам

Таблица 2.54.

**Сведения об исполнении АО "Мончегорскводоканал"
установленных требований к программам в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности за 2021 год**

№ п.п.	Наименование мероприятия	Выполнение	Экономический эффект в натуральном выражении за отчетный период.	Затраты, руб.
1	Замена уличных светильников с лампами ДРЛ 250-400 Вт на светодиодные светильники на территории насосной станций I-го подъема и очистных сооружений города. (7 шт.)	100%	1470 кВт*ч	7,07
2	Замена люминесцентных светильников на светодиодные на насосной станции водоснабжения 2го подъема. (16 шт.)	100%	658 кВт*ч	3,16
3	Замена люминесцентных светильников на светодиодные на объектах водоотведения (46 шт.)	100%	1352 кВт*ч	6,49

Таблица 2.55.

**Сведения об исполнении АО "Мончегорские электрические сети"
установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
за 2021 год**

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения ¹⁾	Выполнение
1	Проведение обязательного энергетического обследования	-	Не является обязательным
2	Анализ качества предоставляемых услуг		Ведется
3	Оценка аварийности в сетях		Ведется ежемесячно
4	Утверждение в Минэнерго России нормативов потерь при передаче электроэнергии		-
5	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределения нагрузки		Ведется
6	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки		Ведется
7	Прочие мероприятия (по усмотрению регулируемой организации)		-

¹⁾ В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

Таблица 2.56.

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в
результате реализации программы**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значение показателя ¹⁾ (натуральное)		Значение показателя ¹⁾ (стоимостное)		Мероприятия ²⁾	Затраты на реализацию ³⁾		Примечание
			план	факт	план	факт		План	факт	
1	Снижение удельного объема потерь электрической энергии в сетях, в том числе сверхнормативного	тыс. кВт*час	5,05	5,1	380 т.руб.	685,5 т.руб.	Выверка схем учета у потребителей - 347схем	-	-	собственные средства
							Замена приборов учета электрической энергии у потребителей – 65 приборов учета	-	685,5 т.руб.	

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значение показателя ¹⁾ (натуральное)		Значение показателя ¹⁾ (стоимостное)		Мероприятия ²⁾	Затраты на реализацию ³⁾		Примечание
			план	факт	план	факт		План	факт	
2	Снижение расхода энергоресурсов на собственные нужды энергетического хозяйства	тыс. кВт*час	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности		-	-	-	-	-	-	-	-
4	Увеличение доли установленных (планируемых к установке) приборов учёта энергоресурсов от общей потребности в оснащении приборами учёта	-	-	-	-	-	-	-	-	Оснащено приборами учета - 100% потребителей
5	Снижение аварийности технологического оборудования: Реконструкция ВЛ-0,4кВ Л-040-09, ЛН-040-11 с заменой провода на СИП большего сечения Замена масляных выключателей на вакуумные в РП	км выкл.	0,97 4	0,97 2	2,217 млн. руб. 0,785 млн. руб.	1,887 млн. руб. 0,722 млн. руб.	-	-	-	
6	Прочие целевые показатели (по усмотрению регулируемой организации)									

¹⁾ При отклонении фактического значения показателя от планового необходимо указать причины отклонения в графе «Примечание»

²⁾ Указываются мероприятия, в результате проведения которых были достигнуты указанные показатели

³⁾ Указываются затраты на реализацию мероприятий по источникам финансирования

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации

№ п/п	Наименование показателей энергетической эффективности	Единица измерения	Фактически за отчетный период
1	Экономия энергоресурсов в процессе осуществления деятельности по передаче электроэнергии	тыс.руб., натуральные единицы (в зависимости от вида ресурса)	21,45 т.руб. (0,03%)
2	Оснащенность электросетевого хозяйства приборами учета энергоресурсов	%	100
3	Прочие показатели (по усмотрению регулируемой организации)		