



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 Программу  
комплексного развития систем коммунальной  
инфраструктуры города Мончегорска,  
утвержденную решением Совета города  
Мончегорска от 08.12.2011 № 105**

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 Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Мончегорска, утвержденную решением Совета города Мончегорска от 08.12.2011 № 105 (в редакции решений Совета депутатов города Мончегорска от 20.04.2017 № 383, от 21.02.2018 № 445, от 23.03.2023 № 399), 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.

**Председатель Совета депутатов  
города Мончегорска**

**О.А. Островецкая**

**Глава города Мончегорска**

**А.В. Рудаков**

Приложение  
к решению Совета депутатов  
города Мончегорска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДЕНА  
решением Совета  
города Мончегорска  
от 08.12.2011 № 105

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

**г. Мончегорск**

## Оглавление

Раздел 1. Программный документ .....	6
1.1. Паспорт Программы .....	6
1.2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры .....	9
1.2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения .	9
1.2.1.1. Система теплоснабжения .....	9
1.2.1.2. Система водоснабжения.....	25
1.2.1.3. Система водоотведения .....	31
1.2.1.4. Система электроснабжения.....	37
1.2.1.5. Система обращения с отходами .....	40
1.2.1.6. Система газоснабжения.....	44
1.2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	44
1.3. Перспективы развития города Мончегорска.....	45
1.3.1. Количественное определение перспективных показателей развития города Мончегорска.....	45
1.3.1.1. Динамика численности населения .....	45
1.3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов .....	47
1.3.1.3. Динамика частной жилой застройки, площадей бюджетных организаций, административно-коммерческих зданий. ....	49
1.3.1.4. Прогнозируемые изменения промышленности .....	49
1.3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	51
1.3.2.1. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию, отопление (вентиляцию), горячее водоснабжение .....	51
1.3.2.2. Перспективные показатели спроса на водопотребление .....	52
1.3.2.3. Перспективные показатели спроса на водоотведение .....	52
1.4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры .....	52
1.5. Программа инвестиционных проектов .....	53
1.5.1. Программа инвестиционных объектов в электроснабжении .....	54

1.5.2. Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении.....	65
1.5.3. Программа инвестиционных объектов в водоснабжении .....	73
1.5.4. Программа инвестиционных объектов в водоотведении .....	79
1.5.5. Программа инвестиционных объектов в утилизации, обезвреживании и захоронении (утилизации) твердых бытовых отходов .....	84
1.5.6. Программа инвестиционных объектов в газоснабжении .....	84
1.5.7. Программы установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях .....	84
1.5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	84
1.5.9. Взаимоувязанность проектов.....	85
1.6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения .....	86
1.6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту .....	87
1.6.2. Формы организации проектов .....	90
1.7. Управление программой.....	90
Приложение № 1 к программному документу.....	92
Приложение № 2 к программному документу.....	104
Раздел 2. Обосновывающие материалы.....	110
2.1. Перспективные показатели развития города Мончегорска.....	110
2.2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы .....	118
2.3. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры	122
2.3.1. Теплоснабжение .....	122
2.3.2. Водоснабжение и водоотведение .....	151
2.3.3. Электроснабжение .....	161
2.3.4. Обращение с твердыми бытовыми отходами .....	171
2.4. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации .....	176
2.4.1. Организации коммунального комплекса.....	183
2.4.2. Жилищный фонд .....	183
2.4.3. Организации, финансируемые из бюджета, муниципальные организации .....	184

2.4.4. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.....	185
2.5. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры .....	187
2.6. Перспективная схема электроснабжения города Мончегорска .....	196
2.7. Перспективная схема теплоснабжения города Мончегорска.....	207
2.7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	208
2.7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	209
2.8. Перспективная схема водоснабжения города Мончегорска на период до 2025 года .....	218
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 .....	218
2.8.2. Развитие водопроводных сетей, в том числе для увеличения надежности системы водоснабжения и для подключения перспективных потребителей.....	218
2.9. Перспективная схема водоотведения города Мончегорска .....	222
2.9.1. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу.....	222
2.9.2. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения.....	223
2.10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами города Мончегорска.....	227
2.11. Общая программа проектов .....	229
2.12. Финансовые потребности для реализации программы.....	258
2.13. Организация реализации проектов.....	258
2.14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) .....	269
2.15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	295
2.15.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы.....	295

2.15.2. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа .....	296
2.16. Модель для расчета программы .....	297
Приложение № 1 к Обосновывающим материалам .....	300
Приложение № 2 к Обосновывающим материалам .....	302
Приложение № 3 к Обосновывающим материалам .....	309
Приложение № 4 к Обосновывающим материалам .....	310
Приложение № 5 к Обосновывающим материалам .....	311
Приложение № 6 к Обосновывающим материалам .....	312
Приложение № 7 к Обосновывающим материалам .....	318
Приложение № 8 к Обосновывающим материалам .....	322

## Раздел 1. Программный документ

### 1.1. Паспорт Программы

<p>Ответственный исполнитель Программы</p>	<p>Администрация города Мончегорска</p>
<p>Соисполнители программы</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. АО "Мончегорская теплосеть"</li> <li>2. АО "Мончегорскводоканал"</li> <li>3. АО "Мончегорские электрические сети"</li> <li>4. АО "Ситиматик"</li> <li>5. инициаторы инвестиционных проектов</li> <li>6. подрядные организации</li> </ol>
<p>Цели Программы:</p>	<p>Обеспечение надежности электроснабжения.          Обеспечение надежности теплоснабжения.          Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения.          Обеспечение требований законодательства по обращению с отходами.</p>
<p>Задачи Программы:</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>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.</li> <li>2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.</li> <li>3. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку.</li> <li>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 использования сырья и материалов, запасов товарно-</li> </ol>

	<p>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>
Целевые показатели Программы	<p>1. Перспективной обеспеченности и потребности застройки поселения, городского округа:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- величины новых нагрузок (по каждому виду коммунального ресурса), присоединяемых в перспективе;</li> <li>- показатели надежности, энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов;</li> <li>- критерии доступности для населения коммунальных услуг;</li> <li>- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки (по каждому виду коммунального ресурса);</li> </ul> <p>2. Показатели качества коммунальных ресурсов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- показатели качества поставляемого коммунального ресурса;</li> <li>- показатели степени охвата потребителей приборами учета.</li> <li>- показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;</li> <li>- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения (удельные расходы топлива и энергии, проценты собственных нужд, проценты потерь в сетях);</li> <li>- показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса;</li> <li>- показатели воздействия на окружающую среду.</li> </ul>
Срок и этапы реализации Программы	2017-2025 годы
Объемы требуемых капитальных	Всего по Программе 1 130 772,50 тыс. рублей, в том числе:



вложений	<p>- по источникам финансирования:          Федеральный бюджет – 0,00 тыс. рублей;          Областной бюджет – 0,00 тыс. рублей;          Местный бюджет – 0,00 тыс. рублей;          Внебюджетные источники – 1 130 772,50 тыс. рублей;</p> <p>- по этапам реализации:          1 этап: 10 870,35 тыс. рублей;          2 этап: 88 454,18 тыс. рублей;          3 этап: 1 031 447,97 тыс. рублей.</p>
Ожидаемые результаты реализации программы	<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 2 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 инженерных сетей теплоснабжения, находящихся в собственности и аренде:

- в городе Мончегорске – 140,24 км трубопроводов тепловых сетей диаметрами от 32 мм до 800 мм. Средний диаметр теплопроводов – 227 мм;

- в населенном пункте железной дороги Мончегорск – Оленья – 2,47 км трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС диаметрами от 50 мм до 100 мм. Средний диаметр теплопроводов – 93 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 – 13,08 км, диаметрами от 25 мм до 150 мм. Средний диаметр теплопроводов - 98,0 мм.

АО "Мончегорская теплосеть" имеет на балансе повысительную насосную станцию по адресу ул. Комсомольская, д. 23а и на правах в аренды осуществляет эксплуатацию оборудования и механизмов насосной станции теплоснабжения с пристройкой по адресу г. Мончегорск - 7.

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 и автоматизированных индивидуальных тепловых пунктах потребителей.

Присоединенная тепловая нагрузка носит как сезонный характер (вентиляция, отопление), так и круглогодичный (ГВС). Система теплоснабжения водяная, открытая. Потребители снабжаются по зависимой схеме с помощью элеваторного или безэлеваторного 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" – 149,0 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, трубопроводы тепловых сетей в двухтрубном исполнении и отдельный трубопровод горячего водоснабжения для обеспечения инфраструктуры н.п. 25 км железной дороги Мончегорск – Оленья централизованным теплоснабжением и горячим водоснабжением.

Диаметры трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС от 50 мм до 100 мм. Средний диаметр трубопроводов – 93 мм.

В настоящее время к централизованной системе теплоснабжения подключены пять жилых многоквартирных домов и один детский сад.

Система теплоснабжения закрытая, горячее водоснабжение осуществляется по отдельному трубопроводу по тупиковой схеме.

Присоединённая тепловая нагрузка по договорам на пользование тепловой энергией АО "Мончегорская теплосеть" – 0,645 Гкал/час. Схема присоединения систем отопления потребителей к тепловым сетям зависимая.

Присоединённая нагрузка носит как сезонный характер (отопление), так и круглогодичный (ГВС). Система теплоснабжения водяная, открытая с зависимым присоединением. Потребители снабжаются по зависимой схеме на прямую без элеваторного присоединения. Регулировка температуры теплоносителя, поступающего в системы отопления до требуемого значения при зависимой схеме, осуществляется на котельной. 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 2 раздела 2 - Обосновывающие материалы.

### Балансы мощности и ресурса

Показатели баланса тепловой энергии по существующим зонам действия источников тепловой энергии города Мончегорска за 2022 год представлены в Таблице 1.1.

Таблица 1.1.

### Баланс тепловой энергии по существующим зонам действия источников тепловой энергии ГО Мончегорск за 2022 год

Показатели баланса тепловой энергии	Ед. изм.	Зона действия КПО ЦЭО АО "КТМК"	Зона действия котельной 25 км	Зона действия котельной №110	Зона действия котельной №113
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	815,06	2,86	7,92	9,11
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	34,87	0,07	0,18	0,21
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс. Гкал	780,18	2,79	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	2,79	7,74	8,89
Потери тепловой энергии (собственного производства) при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	34,23	0,79	0,5	0,46
То же в %	%	4%	28,4%	6%	5%
Полезный отпуск (собственного производства) всего, в т.ч.	тыс. Гкал	745,96	1,99	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	1,99	7,24	8,43
- финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс. Гкал	0	0,16	0	0
- население	тыс. Гкал	0	1,83	0	0
- прочие	тыс. Гкал	0	0,01	7,24	8,43
Отпущено потребителям (товарная продукция)	тыс. Гкал	558,57	1,99	7,24	8,43
отопление (водогрейная часть)	тыс. Гкал	272,62	1,61	6,61	8,35
вентиляция (водогрейная часть)	тыс. Гкал	239,21	0	0	0
горячее водоснабжение, в т.ч.	тыс. Гкал	46,75	0,39	0,63	0,08
Справочно - объемы теплоснабжения по договорной тепловой нагрузке (внешние потребители)	тыс. Гкал	931,35	1,48	8,4	8,68
отопление	тыс. Гкал	454,56	1,48	7,67	8,6
вентиляция	тыс. Гкал	398,85	0	0	0
горячее водоснабжение	тыс. Гкал	77,94	0	0,73	0,08
ЧЧИ (число часов использования) УМ	час/год	1811	2223	804	989
ЧЧИ (число часов использования) РМ	час/год	2043	2223	804	989
ЧЧМ договорной тепловой нагрузки отопления и вентиляции	час/год	2055	6480	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

В городе Мончегорске 595 приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, такие приборы установлены на объектах:

- жилого фонда - 431 приборов;
- прочих потребителей - 164 приборов.

В н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья установлен один прибор учета тепловой энергии - в муниципальном автономном дошкольном образовательном учреждении "Детский сад № 19" (МАДОУ № 19) по адресу: ул. Совхозная, д. № 5.

В н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья отсутствуют потребители с установленными приборами коммерческого учета тепловой энергии.

Количество установленных индивидуальных приборов учета в жилых помещениях составило:

- в 2021 году - 151 единица;
- в 2022 году - 57 единиц.

Сведения о наличии приборов учета тепловой энергии представлены в Таблице 1.2.

Таблица 1.2.

### Сведения о наличии приборов учета тепловой энергии

Наименование	Всего точек учета, шт.	Установлено приборов на 01.01.2023, шт.	Не установлено приборов учета на 01.01.2023, шт.		Оснащенность, %
			Всего	Отсутствует техническая возможность установки приборов учета	
АО "Кольская ГМК"					
ПУ на границах раздела балансовой принадлежности между организацией-производителем тепловой энергии и предприятиями-транспортировщиками	1	1	-	-	100

Наименование	Всего точек учета, шт.	Установлено приборов на 01.01.2023, шт.	Не установлено приборов учета на 01.01.2023, шт.		Оснащенность, %
			Всего	Отсутствует техническая возможность установки приборов учета	
<b>АО "Мончегорская теплосеть", г. Мончегорск</b>					
Юридические лица (отдельно стоящие объекты, здания, сооружения)	170	164	6	0	96,5
Юридические лица (нежилые помещения, расположенные в МКД)	273	273	0	0	100
Многokвартирные жилые дома	441	431	10	9	97,7
Частные жилые дома	2	0	2	0	0
Физические лица (индивидуальные (квартирные) приборы учета в МКД)	23 529	16 426	7 103	24	69,8
<b>АО "Мончегорская теплосеть", н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья</b>					
Юридические лица (отдельно стоящие объекты, здания, сооружения)	1	1	0	0	100,0
Юридические лица (нежилые помещения, расположенные в МКД)	2	2	0	0	100,0
Многokвартирные жилые дома	5	0	5	0	0
Частные жилые дома	0	0	0	0	0
Физические лица (индивидуальные (квартирные) приборы учета в МКД)	154	102	52	0	66,2

### **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 потребуются), если не потребуются реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения до точки подключения нового объекта теплопотребления.

Теплоснабжение жилищно-коммунального сектора города Мончегорска 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:**

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций представлены в Таблице 1.3.

Таблица 1.3.

#### **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



№ п/п	Наименование теплоснабжающих и теплосетевых организаций	Название, адрес источника теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Зона эксплуатационной ответственности
				Мончегорска.
		Котельная н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2,0	н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья
3	ЖКС № 3 (г. Мончегорск) филиала 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 1.4.

Таблица 1.4.

### 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) филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ)	184511, Мурманская обл., город Мончегорск, улица Новая, дом № 48

### Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлен в Таблице 1.5.

**Анализ резервов и дефицитов  
тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии**

Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	Зона действия КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"		Зона действия котельной н.п. 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	
		2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
Установленная мощность оборудования (водогрейная часть) для обеспечения городской площадки/ населенного пункта	Гкал/ч	350,0	350,0	2,0	2,0	8,62	8,62	8,0	8,0
Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности для городской площадки/ населенного пункта	Гкал/ч	96,6	93,8	1,132	1,127	6,50	6,50	5,21	5,21
Доля резерва (от установленной мощности)	%	36,3	35,2	56,6	56,35	75,41	75,41	65,17	65,17

Анализ результатов балансов показывает, что все источники тепловой энергии города Мончегорска обладают достаточным запасом резерва для перспективного подключения потребителей.

### **Надежность работы системы**

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

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности систем теплоснабжения приведены в Таблице 1.6.

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в городе Мончегорске представлена в Таблице 1.7.

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья представлена в Таблице 1.8.

**Показатели надежности систем теплоснабжения  
в городе Мончегорске**

Источник тепловой энергии	Наименование показателя							
	Надежность электроснабжения источников тепловой энергии	Надежность водоснабжения источников тепловой энергии	Надежность топливоснабжения 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 теплоснабжения от источника тепловой энергии	<b>Кобш</b>
	<b>Кэ</b>	<b>Кв</b>	<b>Кт</b>	<b>Кб</b>	<b>Кр</b>	<b>Кс</b>	<b>Кнад.</b>	
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	0,5	0,83	
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	1,0	1,0	0,5	0,9	0,85	
Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	0,7	1,0	0,7	0,5	0,77	
Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	0,7	1,0	0,7	0,5	0,77	

**Статистика восстановлений  
работоспособности тепловых сетей в городе Мончегорске  
в 2019-2022 годах**

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Количество утечек	30	29	26	21
Среднее время, затраченное на восстановление утечки, час.	5,8	5,1	5,5	4,5

Таблица 1.8

**Статистика восстановлений  
работоспособности тепловых сетей и сетей ГВС в н.п. 25 км железной  
дороги Мончегорск–Оленья в 2019-2022 годах**

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Количество утечек	1	0	0	3
Среднее время, затраченное на восстановление утечки, час.	4,0	0,0	0,0	2,5

На основании статистики в городе Мончегорске с 2011 по 2022 годы количество утечек сократилось с 55 до 21 инцидента, среднее время на восстановление утечек сократилось с 13,0 часов до 4,5 часов на инцидент;

- в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья с 2015 по 2022 годы количество утечек сократилось с 8 до 3 утечек, среднее время на инцидент.

**Качество поставляемого ресурса**

Производственный контроль качества воды является одним из важнейших факторов санитарно-эпидемиологического благополучия населения города Мончегорска. Горячая вода должна быть безопасна в эпидемическом отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства.

Производственный контроль качества холодной, горячей воды включает в себя:

1. Отбор проб воды;
2. Проведение лабораторных исследований и испытаний на соответствие воды установленным требованиям;
3. Контроль выполнения в процессе водоснабжения санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, предусмотренных законодательством РФ в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения, разработку и реализацию мер, направленных на устранение выявленных нарушений;

4. Ведение учета и отчетности по вопросам, связанным с осуществлением производственного контроля качества воды в соответствии с формами, установленными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственный санитарно-эпидемиологический надзор;

5. Информирование населения, органов местного самоуправления, территориальных органов, осуществляющих санитарно-эпидемиологический надзор, об аварийных ситуациях, остановках производства, о нарушениях технологических процессов водоподготовки, создающих угрозу санитарно-эпидемиологическому благополучию населения.

В городе Мончегорске отбор проб для лабораторных исследований производится из восьми организованных точек отбора по восьми адресам разветвленной сети трубопроводов теплоснабжения периодичностью один раз в неделю в течение года.

В населенном пункте 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья отбор проб для лабораторных исследований производится:

- из точки отбора исходной водопроводной воды на входе в котельную с периодичностью – два раза в месяц;

- из точки отбора горячей воды на выходе водоподогревателей в котельной с периодичностью - два раза в месяц;- из двух организованных точек по двум адресам распределительной сети горячего водоснабжения с периодичностью - два раза в месяц.

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 сооружений 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**

Тарифы, установленные на момент актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год, отражены в Таблице 1.9.

Таблица 1.9.

## Тарифы, установленные на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование ТСО, РСО	Вид ресурса (услуги)	Ед. изм.	Сроки действия тарифов		Рост изм. %	Сроки действия тарифов			Рост изм. %	Среднегодовые тарифы		Рост изм. %		
				с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020		с 01.01.2022 по 30.06.2022	изм. %	с 01.07.2022 по 30.11.2022 и с 01.12.2022 по 31.12.2022		изм. %	2020		2022	
1	Покупка														
1.1	АО "Мончегорская теплосеть"	Тепловая энергия в воде для населения (без НДС)	руб/Гкал	2 397,11	2 397,11	0,0	2 485,81	3,7	2 592,69 2 748,26	4,3 6,0	2 397,11	2 552,21	6,5		
1.2		Тепловая энергия в воде	руб/Гкал	2 499,35	2 874,25	15,0	2 932,68	2,0	4 738,39 3 115,44	61,6 -34,3	2 686,80	3 700,29	37,7		
		Тепловая энергия в воде (льготные тарифы)	руб/Гкал				2 932,68	2,0	3 225,95 3 115,44	10,0 -3,4				3 070,11	14,3
1.3		Горячая вода	Население (без НДС)	компонент на тепловую энергию	руб/Гкал	2 397,11	2 397,11	0,0	2 485,81	3,7	2 592,69 2 748,26	4,3 6,0	2 397,11	2 552,21	6,5
			Прочие			2 499,35	2 874,25	15,0	2 932,68	2,0	4 738,39 3 115,44	61,6 34,3	2 686,80	3 700,29	37,7
			Прочие (льготные)						2 932,68	2,0	3 225,95 3 115,44	10,0 -3,4			
			Население			компонент на теплоноситель	руб/м <sup>3</sup>	10,81	12,75	17,9	14,18	11,2	14,85 16,73	4,7 12,6	11,78
Прочие		12,64	12,64	0,0	14,29			13,1	14,74 17,60	3,1 19,4	12,64	14,75	16,7		
2		Продажа													
2.1		АО "Кольская ГМК"	Тепловая энергия в горячей воде	руб/Гкал	2 195,71	2 195,71	0,0	2 090,85	-4,8	3 865,38 2 188,37	84,8	2 195,71	2 838,36	29,3	
2.2	Теплоноситель		руб/м <sup>3</sup>	12,64	12,64	0,0	14,29	13,10	14,74 17,60	3,1	12,64	14,75	16,7		

Тарифы на тепловую энергию и горячую воду для потребителей города Мончегорска утверждаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области.

Сведения об утвержденных тарифах на тепловую энергию и горячую воду для потребителей АО "Кольская ГМК", АО "Мончегорская теплосеть", ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ) представлены в Таблицах 1.10. - 1.13.

Таблица 1.10.

**Сведения о тарифах АО "Мончегорская теплосеть" на тепловую энергию, поставляемую потребителям**

Год	Тариф на тепловую энергию для потребителей г. Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья		
	Тариф одноставочный, руб/Гкал		Постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.	
1	Потребители (кроме населения) - без НДС		
2022	2 932,68	4 738,39	от 17.12.2021 № 51/81
2023	3 115,44	3 115,44	от 18.11.2022 № 44/127 и № 44/122
2	Население - с НДС		
2022	2 982,97	3 111,23	от 17.12.2021 № 51/81
2023	3 297,91	3 297,91	от 18.11.2022 № 44/127 и № 44/122
3	Льготные потребители (кроме населения) - без НДС		
2022	2932,68	3 225,95	от 17.12.2021 № 51/81
2023	3 115,44	3 115,44	от 18.11.2022 № 44/122

Таблица 1.11.

**Сведения о тарифах АО "Мончегорская теплосеть" на горячую воду в открытых и закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям**

Год	Тариф на горячую воду для потребителей г. Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья				
	Компонент на теплоноситель, руб/куб. м		Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал		Постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	
1	Потребители (кроме населения) - без НДС				
2022	14,29	14,74	2 932,68	4 738,39	от 17.12.2021 № 51/81
2023	17,60	17,60	3 115,44	3 115,44	от 18.11.2022 № 44/127 и № 44/122
2	Население - с НДС				
2022	17,02	17,82	2 982,97	3 111,23	от 17.12.2021 № 51/81
2023	20,08	20,08	3 297,91	3 297,91	от 18.11.2022 № 44/127 и № 44/122

Год	Тариф на горячую воду для потребителей г. Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья				
	Компонент на теплоноситель, руб/куб. м		Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал		Постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	
3	Льготные потребители (кроме населения) - без НДС				
2022	14,29	14,74	2 932,68	3 225,95	от 17.12.2021 № 51/81

Таблица 1.12.

### Сведения о тарифах на тепловую энергию и теплоноситель АО "Кольская ГМК"

Год	Тепловая энергия, руб/Гкал		Теплоноситель, руб/куб.м		Постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
	Тариф одноставочный				
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	
2022	2 090,85	3 865,38 с 01.07.2023 по 30.11.2023; 2 188,37 с 01.12.2023 по 31.12.2023	14,29	14,74	от 17.12.2021 № 51/45 от 18.11.2022 № 44/125
2023	2 188,37	2 188,37	17,60	17,60	от 18.11.2022 № 44/125

Таблица 1.13.

### Сведения по тарифам на тепловую энергию и теплоноситель ЖКС № 3 (г. Мончегорск) Филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ)

Год	Тепловая энергия, руб/Гкал		Теплоноситель, руб/куб.м		Постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
	Тариф одноставочный				
	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12	
1	Потребители (кроме населения) - без НДС				
2022	6 560,29	6 560,29	15,28	15,34	От 17.12.2021 № 51/59
2	Население - с НДС				
2022	1 432,07	1 526,59	15,38	15,83	От 17.12.2021 № 51/19

#### Описание платы за подключение к системам теплоснабжения

Основанием для заключения договора о подключении является подача заявителем заявки на подключение к системе теплоснабжения в теплоснабжающую организацию в следующих случаях:

- необходимости подключения к системам теплоснабжения вновь создаваемого или созданного подключаемого объекта, но не подключенного к



системам теплоснабжения, в том числе при уступке права на использование тепловой мощности;

- увеличения тепловой нагрузки (для теплопотребляющих установок) ранее подключенного объекта, в том числе при уступке права на использование тепловой мощности;

- реконструкции или модернизации подключаемого объекта, ранее подключенного объекта, в том числе теплового пункта или теплопотребляющей энергоустановки, при которых не осуществляется увеличение тепловой нагрузки или тепловой мощности подключаемого объекта, но требуется строительство (реконструкция, модернизация) тепловых сетей, тепловых пунктов (теплопотребляющей энергоустановки) или источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, в том числе при повышении надежности теплоснабжения и изменении режимов потребления тепловой энергии.

Заявитель вправе обратиться в теплоснабжающую организацию с заявкой на заключение договора о подключении в течение срока действия технических условий подключения или срока, указанного в предоставленной Заявителю информации о возможности подключения, при этом указанная заявка может быть подана без предварительного получения заявителем информации о возможности подключения и (или) технических условий подключения.

Одним из существенных условий договора о подключении к системе теплоснабжения является размер платы за подключение (в том числе с приложением расчета указанной платы).

Плата за подключение определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (ред. от 03.03.2022 с изм. от 04.04.2022) и утверждается Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области.

При наличии технической возможности подключения плата за подключение устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

При отсутствии технической возможности подключения и в случае необходимости заявителя в подключении объекта к тепловым сетям, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке с учетом расходов на создание технической возможности подключения.

В 2023 году постановлением № 13/1 от 11.05.2023 Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области установлена плата за подключение (технологическое присоединение) объекта недвижимости "2-х-этажное здание Бани", расположенное по адресу г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения акционерного общества "Мончегорская теплосеть" в индивидуальном порядке. Плата за подключение объекта Заявителя при отсутствии технической возможности составила – 3 456,26 тыс. рублей (без НДС).

### **Технические и технологические проблемы системы теплоснабжения:**

Существующие системы теплоснабжения города Мончегорска характеризуется значительной степенью износа основных фондов. Износ сетей - наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

АО "Кольская ГМК", АО "Мончегорская теплосеть" и ЖКС № 3 (г. Мончегорск) филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (по СФ) планомерно проводят профилактические работы и текущие ремонты, ежегодно осуществляют капитальный ремонт наиболее "уязвимых" участков тепловых сетей, проводят модернизацию и реконструкцию тепловых сетей, но всего этого недостаточно для поддержания устойчивой работоспособности тепловых сетей. Основная причина появления более отказов (утечек) и инцидентов тепловой сети - тепловые сети выработали свой ресурс, а средств, выделяемых на капитальный ремонт недостаточно, из-за высоких цен на материальные ресурсы.

#### **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 Монче-озеро 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

Общий баланс реализации воды представлен в Таблице 1.14.

Таблица 1.14.

### Основные показатели работы системы водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	поднято воды насосной станцией 1 подъема	тыс. м <sup>3</sup> /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504	10798
2	из поверхностного источника	тыс. м <sup>3</sup> /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504	10798
3	подано воды в сеть	тыс. м <sup>3</sup> /год	11635	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504	10798
4	потери в сети	тыс. м <sup>3</sup> /год	561	761	874	489	924	860	629	697	867
		%	4,8	6,7	7,7	4,4	8,2	7,9	6,1	6,6	8,0
5	реализация воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	11074	10671	10489	10506	10277	10056	9766	9808	9932
6	население	тыс. м <sup>3</sup> /год	2644	1999	1823	1651	1634	1682	1658	1675	1673
		%	23,9	18,7	17,4	15,7	14,6	16,7	17,0	17,1	16,8
7	бюджетофинансируемые организации	тыс. м <sup>3</sup> /год	291	831	828	862	610	430	397	404	455
		%	2,6	7,8	7,9	8,2	5,9	4,3	4,1	4,1	4,6
8	сторонние	тыс. м <sup>3</sup> /год	8139	7841	7838	7993	8033	7944	7711	7729	7804
		%	73,5	73,5	74,7	76,1	71,7	80	79	78,8	78,6

### 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 км<sup>2</sup>, наибольшая длина 16,5 км, наибольшая ширина 3 км, средняя глубина 8 м и максимальная до 30 м. Водосборная площадь бассейна 1480 км<sup>2</sup>. Из озера вытекает одна река Монча. Многолетний средний годовой сток составляет 18 м<sup>3</sup>/сек, максимальный до 25 м<sup>3</sup>/сек, т.е. 550 млн. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup> 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. м<sup>3</sup>/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 "Россети Северо-Запад" 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 города Мончегорска.

### **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 2022 год на сетях и сооружениях холодного водоснабжения АО "Мончегорскводоканал" зарегистрировано 4 аварии, аварийность на сетях составила 0,37 ед./км.

### **Качество поставляемого ресурса**

Питьевая вода, поданная в распределительную сеть в границах балансовой принадлежности АО "Мончегорскводоканал", потребляемая населением города Мончегорска, соответствует требованиям СанПиН 2.1.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

АО "Мончегорскводоканал" проведены мероприятия по очистке водоохраных зон, по обследованию водолазами 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**

Долгосрочные тарифы в сфере водоснабжения для АО "Мончегорскводоканал" установлены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.11.2022 № 44/12 "Об установлении АО "Мончегорскводоканал" долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения" и представлены в Таблицах 1.15, 1.16.

Таблица 1.15.

**Тариф на услуги в сфере холодного водоснабжения группе потребителей "население"**

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	без НДС	с НДС
с 01.12.2022 по 31.12.2023	16,73	20,08
с 01.01.2024 по 30.06.2024	16,73	20,08
с 01.07.2024 по 31.12.2024	17,52	21,02
с 01.01.2025 по 30.06.2025	17,52	21,02
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,22	21,86
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,22	21,86
с 01.07.2026 по 31.12.2026	18,95	22,74
с 01.01.2027 по 30.06.2027	18,95	22,74
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,70	23,64

**Тариф на услуги в сфере холодного водоснабжения прочим потребителям**

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	без НДС	с НДС
с 01.12.2022 по 31.12.2023	17,60	21,12
с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,60	21,12
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,70	22,44
с 01.01.2025 по 30.06.2025	18,30	21,96
с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,30	21,96
с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,30	21,96
с 01.07.2026 по 31.12.2026	19,38	23,26
с 01.01.2027 по 30.06.2027	19,38	23,26
с 01.07.2027 по 31.12.2027	19,42	23,30

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения утверждены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 12.12.2022 № 51/2 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества "Мончегорскводоканал" на 2023 год" и представлены в Таблицах 1.17.-1.18.

Таблица 1.17.

**Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без учета НДС), тыс.руб/куб.м в сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	1,414

Таблица 1.18.

**Ставки тарифов за протяженность водопроводных сетей**

№ п/п	Диаметр трубопровода	Размер ставки (без учета НДС), тыс.руб/км
1	Сети диаметром от 40 до 70 мм (включительно)	21 561,83
2	Сети диаметром от 100 до 150 мм (включительно)	22 251,06

### **Технические и технологические проблемы системы водоснабжения**

Источник водоснабжения и водозаборные сооружения:

- значительный износ зданий и сооружений водозабора;
- 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 систем, вызванные высокой степенью износа водораспределительной сети (81,95 %);
- значительная протяженность сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный.

Направления решения технологических проблем системы водоснабжения:

замена изношенных сетей водоснабжения и оборудования.

#### **1.2.1.3. Система водоотведения**

##### **Институциональная структура систем водоотведения**

Отведение сточных вод от населения осуществляет АО "Мончегорскводоканал".

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

- 1) сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения по самотечным и напорным коллекторам на канализационные очистные сооружения (далее - КОС);
- 2) механическая и биологическая очистка хозяйственно-бытовых сточных вод на канализационных очистных сооружениях.

##### **Характеристика системы водоотведения**

Город Мончегорск имеет централизованную систему канализации. В составе системы водоотведения работают 5 насосных станций перекачки сточных вод с напорными коллекторами диаметром 110÷600 мм, очистные сооружения канализации, напорные и безнапорные сети различных диаметров, канализационные колодцы и камеры.

Водоотведение города Мончегорска представляет собой сложную инженерную систему, включающую в себя:

- сети водоотведения – 84,77 км;
- канализационные насосные станции (далее - КНС) – 5 шт.;
- канализационные очистные сооружения – 1 шт.

Строительство основных 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 – 89,71%.

Из общей протяженности сетей отслужили нормативный срок 55,13 км.

Перекачку сточных вод на КОС АО "Мончегорскводоканал" осуществляют 5 КНС:

1. КНС, расположенная по ул. Морошковая (г. Мончегорск);
2. КНС, расположенная по ул. Комсомольская (г. Мончегорск);
3. КНС, расположенная по наб. Климентьева (г. Мончегорск);
4. КНС, расположенная по наб. Ленинградская (г. Мончегорск);
5. КНС, расположенная по ул. Совхозная (н.п. 25 км).

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, и находящихся в ведении Министерства обороны.

КНС, расположенная по ул. Совхозная (н.п. 25 км), перекачивает хозяйственно-бытовые стоки от н.п. 25 км в сеть водоотведения на территории н.п. 27 км и его окрестностях.

Установленная мощность КНС г. Мончегорска – 35 тыс.м<sup>3</sup>/сут. Дефицит мощности КНС отсутствует.

Для обслуживания трубопроводов на канализационной сети имеются 3 511 смотровых колодца.

Существующие КОС хозяйственно-бытовых сточных вод города Мончегорска физически изношены, морально устарели и не в полном объеме обеспечивают нормативный уровень очистки сточных вод. В 2004 году АО "Мончегорскводоканал" заключил договор на проектирование реконструкции очистных сооружений. Проект выполнен в 2008 году ООО "РОСЭКОСТРОЙ", город Москва. Проектом предусмотрена технология очистки, обеспечивающая в сбрасываемых сточных водах концентрации загрязняющих веществ на уровне ПДК водоемов рыбохозяйственного значения. Проведена государственная экспертиза проекта (стадия проект) 06 марта 2008 года и получено положительное заключение государственной экспертизы № 51-1-5-0124-08. Далее проведена государственная экспертиза проекта (стадия рабочие чертежи) и 21 декабря 2010 года получено положительное заключение государственной экспертизы № 51-1-5-0110-10.

Основные показатели системы водоотведения г. Мончегорска:

Канализационные насосные станции – 5 шт.

Установленная проектная мощность канализационных насосных станций – 35 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Очистные сооружения – 1 ед., проектная мощность – 31,5 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

### **Балансы мощности и ресурса**

Основные показатели работы системы водоотведения представлены в Таблице 1.19. Анализ баланса водоотведения АО "Мончегорскводоканал" показал, что объем отведения сточных вод ежегодно сокращается. За 2022 год объем сточных вод составил 3 570 тыс. м<sup>3</sup>.

### Основные показатели работы системы водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	объем стоков, принятых на КОС, в т.ч.:	тыс.м <sup>3</sup> /год	5 303	4566	4657	4195	3948	3688	3556	3524	3570
2	от населения	тыс.м <sup>3</sup> /год	4 249	3251	3369	2967	2991	2899	2872	2843	2839
		%	80,0	71,2	72,3	70,7	75,8	78,6	80,8	80,7	79,5
3	от бюджетно-финансируемых организаций	тыс. м <sup>3</sup> /год	428	979	940	907	634	455	387	395	446
		%	8,1	21,4	20,2	21,6	16,1	12,3	10,9	11,2	12,5
4	от прочих потребителей	тыс.м <sup>3</sup> /год	626	336	332	306	323	334	297	271	285
		%	11,8	7,4	7,1	7,3	8,2	9,1	8,4	7,7	8,0
5	н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья (выпуск № 2)	тыс.м <sup>3</sup> /год	24,961	15,6	15,8	14,8	15,4	15,0	14,7	14,8	14,2

#### 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, Авиационная набережная, Безымянный ручей, Геологов, Зеленый переулоч, Красноармейская (начало и конец улицы);
- район ж/д вокзала (частные застройки);
- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану города Мончегорска.

#### Надежность работы системы

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

- а) старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный;
- б) 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 2022 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 (далее - НДС) в водоем.

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

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

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения представлены в Таблице 1.20.

Таблица 1.20.

### **Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоотведения**

<b>Нормативные параметры качества</b>	<b>Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества</b>
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 НДС в сточных водах, превышение ПДК в природных водоемах

### **Воздействие на окружающую среду**

Сброс сточных вод в водоем с КОС города Мончегорска осуществляется на основании решения о предоставлении водного объекта в пользование, зарегистрированном в Государственном водном реестре от 03.10.2023 № P032-01461-51/00693646. Срок действия решения водопользования установлен с 03.10.2023 по 16.10.2026.

Вода в водном объекте в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать требованиям Приказа Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 "Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе

нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения".

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

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

Долгосрочные тарифы в сфере водоотведения и очистки сточных вод для АО "Мончегорскводоканал" установлены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.11.2022 № 44/12 "Об установлении АО "Мончегорскводоканал" долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения" и представлены в Таблицах 1.21. - 1.22.

Таблица 1.21.

### **Тариф на услуги в сфере водоотведения группе потребителей "население"**

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,99	40,79	12,49	14,99
с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,99	40,79	12,49	14,99
с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,59	42,71	13,08	15,70
с 01.01.2025 по 30.06.2025	35,59	42,71	13,08	15,70
с 01.07.2025 по 31.12.2025	37,01	44,41	13,60	16,32
с 01.01.2026 по 30.06.2026	37,01	44,41	13,60	16,32
с 01.07.2026 по 31.12.2026	38,49	46,19	14,14	16,97
с 01.01.2027 по 30.06.2027	38,49	46,19	14,14	16,97
с 01.07.2027 по 31.12.2027	40,03	48,04	14,71	17,65

Таблица 1.22.

### **Тариф на услуги в сфере водоотведения прочим потребителям**

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.12.2022 по 31.12.2023	43,12	51,74	14,89	17,87
с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,12	51,74	14,89	17,87
с 01.07.2024 по 31.12.2024	45,74	54,89	16,17	19,40

Товар (услуга)	Водоотведение		Очистка сточных вод	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2025 по 30.06.2025	43,91	52,69	16,01	19,21
с 01.07.2025 по 31.12.2025	43,91	52,69	16,01	19,21
с 01.01.2026 по 30.06.2026	43,91	52,69	16,01	19,21
с 01.07.2026 по 31.12.2026	46,65	55,98	17,01	20,41
с 01.01.2027 по 30.06.2027	46,65	55,98	17,01	20,41
с 01.07.2027 по 31.12.2027	46,75	56,10	17,05	20,46

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения утверждены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 12.12.2022 № 51/2 "Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества "Мончегорскводоканал" на 2023 год" и представлены в Таблицах 1.23. - 1.24.

Таблица 1.23.

### Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без учета НДС), тыс.руб/куб.м в сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети	1,674

Таблица 1.24

### Ставки тарифов за протяженность канализационных сетей

№ п/п	Диаметр трубопровода	Размер ставки (без учета НДС), тыс.руб/км
1	Сети диаметром от 150 до 200 мм (включительно)	17 975,16

### 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:

- реконструкция и модернизация насосного оборудования с применением современных энергосберегающих технологий;
- замена изношенных сетей водоотведения;
- реконструкция канализационных очистных сооружений бытовых сточных вод города 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 129 трансформаторных подстанций 10/0,4кВ.

Силовые трансформаторы и распределительные устройства:

РП (распределительные подстанции) – 14 ед.;

ТП (трансформаторные подстанции) – 129 ед.;

силовые трансформаторы – 262 ед.;

установленная мощность силовых трансформаторов – 139,251 МВА;

Распределительные сети (508,9 км) двух уровням напряжения:

- воздушные линии 10 кВ – 76,4 км;

- воздушные линии 0,4 кВ – 20,3 км;

- кабельные линии 10 кВ – 196,8 км;

- кабельные линии 0,4 кВ – 215,4 км.

##### **Балансы мощности и ресурса**

Электроснабжение города Мончегорска осуществляется через единственную подстанцию глубокого ввода ПС-370 35/10кВ, находящуюся в собственности Мурманского филиала ПАО "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 Мурманского 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 01.01.2023 г.:

- силовое оборудование РУ-10/0,4 кВ - 45,3%;
- силовые трансформаторы - 44%;
- воздушные линии 10/0,4 кВ - 42,6%;
- кабельные линии 10/0,4 кВ - 63,8%.

Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, составляет – 59 км.

**Качество поставляемого ресурса**

Качество поставляемого ресурса соответствует нормам действующего законодательства.

**Воздействие на окружающую среду**

Так как в городе 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**

Услуги оказываются на основании договора оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенного между акционерным обществом "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 28.11.2022 № 47/2 (в редакции Постановления от 28.11.2022 № 48/5) "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2023 – 2027 годы" 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 1.25.

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области на 2023 год**

№ 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)		С 01.12.2022 по 31.12.2023			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	361866,03	947815,65	1016331,72	789448,05
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт. ч.	84,39	155,75	224,79	453,71
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт. ч.	0,59386	2,05923	2,82390	3,14875

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 № 51-00062-3-00592-250914, исчерпала проектные мощности, что составляет 385 тыс.м<sup>3</sup> (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 м<sup>3</sup>/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 "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" на территории города Мончегорска 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 году 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 города Мончегорска**

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 2021 году демографическая ситуация в городе Мончегорске характеризуется наличием естественной убыли населения, которая обусловлена превышением смертности над рождаемостью.

Коэффициент рождаемости составил 7,7 человек на 1000 населения на уровне 2020 года.

Общий коэффициент смертности составил 17,8 человек на 1000 населения (в 2020 году - 14,2 человека на 1000 населения). Пандемия коронавирусной инфекции привела к существенному увеличению смертности

и, как результат, к уменьшению продолжительности жизни особенно у населения старше трудоспособного возраста.

Коэффициент естественной убыли – 10,1 человек на 1000 населения (в 2020 году – 6,5 человек на 1000 населения).

В 2021 году зафиксирован рост миграционного прироста населения, который составил 3,1 человека на 1000 населения (в 2020 году миграционную убыль 6,1 человека на 1000 населения).

Таким образом, естественная убыль населения повлияла на сокращение среднегодовой численности населения 0,9 % по отношению к 2020 году. В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска в 2021 году составила 44,3 тыс. человек (в 2020 году – 44,7 тыс. человек).

В период за январь-июнь 2022 года в городе Мончегорске родилось 178 человек, умерло 313 человек, естественная убыль составила 135 человек. Коэффициент рождаемости составил 8,2 родившихся на 1000 населения, коэффициент смертности 14,3 умерших на 1000 населения.

В период за январь-июнь 2022 года прибыло 806 человек, убыло 886 человек, миграционная убыль населения составила 80 человек.

По оценке 2022 года общий коэффициент рождаемости останется на прежнем уровне 7,7 человек на 1000 населения (рождаемость остается стабильной, чему способствуют меры поддержки молодых семей).

Коэффициент естественной убыли – 3,6 человек на 1000 населения, что значительно ниже значения предыдущего года (этому способствовали меры прививочной компании).

В 2022 году отмечается повышение миграционной убыли населения, на конец года коэффициент миграционной убыли – 2,3 человека на 1000 населения (преобладание убытия студентов к месту учебы).

По информации Росстата по состоянию на 01.01.2023 численность населения города Мончегорска составила 41,73 тыс. человек и сократилась по отношению к уровню 2022 года в пределах 6 %.

В прогнозном периоде 2023-2025 годов ожидается постепенное увеличение числа родившихся. Этому будут способствовать меры, принимаемые в рамках национального проекта "Демография", который предполагает поддержку семей (адресные выплаты, материнский капитал, льготная ипотека), а также мероприятия, направленные на оказание социальной поддержки многодетным семьям по предоставлению в собственность бесплатных земельных участков для индивидуального жилищного строительства в рамках муниципальной программы "Обеспечение комфортной среды проживания населения города Мончегорска", реализуемой на территории города. Кроме того, повышению уровня рождаемости во многом способствует повышение качества родовспоможения и медицинской помощи, оказываемой женщинам во время беременности и родов (в частности за счет реализации программы "Родовой сертификат").

На основании ранее изложенного, в прогнозном периоде уровень рождаемости возрастет с 7,7 человек на 1000 населения до 7,9. 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 2023-2025 годах коэффициент смертности в городе Мончегорске будет постепенно снижаться и к 2025 году достигнет значения 11,0 умерших на 1000 населения. Тем самым, естественная убыль населения в 2023 - 2025 годах составит в пределах 3 человек на 1000 населения.

Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз) представлен в Приложении № 1 к Обосновывающим материалам.

### **1.3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов**

В городе Мончегорске признаны аварийными и подлежит сносу 3 многоквартирных дома.

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 2022 году:

- по многоквартирным домам, собственники помещений в которых формируют фонд на счете регионального оператора ("общий котел") – 88,01 %.

Общая сумма начислений – 144 853 252,91 тыс. рублей.

Общая сумма собранных средств – 127 490 695,48 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 1.26.

№ 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 города Мончегорска 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

В сфере предпринимательства в 2022 году количество субъектов малого и среднего предпринимательства незначительно увеличилось по сравнению с 2021 годом (в 2022 – 1 110 единиц, в 2021 – 1 107 единиц).

По результатам городского конкурса в 2022 году выданы субсидии 2 субъектам малого и среднего предпринимательства города Мончегорска на возмещение части затрат, связанных с приобретением оборудования на сумму 1 310,6 тыс. рублей (в 2021 году субсидии выданы 2 субъектам МСП на сумму 748,6 тыс. рублей).

Посредством совместной работы и информирования предпринимателей предоставлена финансовая поддержка на региональном уровне более 32 субъектам малого и среднего предпринимательства города Мончегорска

(предоставлена через НКО ФОРМАП г. Мурманска: поручительство, льготных кредитов, микрозаймов).

Мониторинг потребительского рынка свидетельствует об 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.

Оборот розничной торговли в 2021 году составил 11 750,0 млн. руб. (в 2020 году – 10 990,0 млн. руб.), индекс физического объема (далее - ИФО) составил в 2021 году – 100,5%, в 2020 году – 97,8 %.

Объём платных услуг 5 250,0 млн. руб. (в 2020 году – 4 950, 0 млн. руб.), ИФО в 2021 году составил – 100,6 %, в 2020 году – 97,2 %.

По состоянию на 01.01.2022 на территории города Мончегорска действовали – 363 объекта торговли.

В общем числе магазинов (313 единиц) на территории города Мончегорска по состоянию на 01.01.2022 действовали 50 сетевых продовольственных и непродовольственных магазинов следующих торговых марок: "Магнит" (9 универсамов), "Пятёрочка" (10 универсамов), "Дёшево" (11 универсамов), "Светофор" (1 магазин), "Красное&Белое" (2 магазина), "Бристоль" (3 магазина), "Магнит Косметик" (5 магазинов), "FixPrice" (2 магазина), "Улыбка Радуги" (4 магазина), "Детский мир" (1 магазин), "DNC цифровой" (1 магазин), "Эльдорадо" (1 магазин).

Оживление роста емкости потребительского рынка ожидается с 2023 года. Этому будут способствовать снижение инфляции, увеличение денежной массы у населения, позитивные потребительские ожидания на фоне общей стабилизации, однако к концу прогнозного периода полного восстановления показателей розничного товарооборота и объемов платных услуг населению не ожидается - соответственно, прирост по товарообороту в 2025 году по отношению к 2021 году ожидается в пределах 3,0 %, постепенный рост к 2029 году.

По показателям платных услуг значительный прирост ожидается в 2024 году по отношению к 2021 году, в связи с предполагаемым увеличением количества выхода самозанятых граждан из "серой зоны" (в основном услуги в сфере деятельности по предоставлению прочих персональных услуг – дополнительного образования и бьюти-индустрии).

В прогнозном периоде 2023-2029 годах прослеживается тенденция незначительного роста:

- количества малых предприятий и численности населения занятого на малых предприятиях. По прогнозным данным к 2029 году количество малых предприятий увеличится до 274 ед., среднесписочная численность работников к 2029 году составит 2 055 человек;

- количества индивидуальных предпринимателей к 2029 году до 876 человек, среднесписочная численность работников к 2029 году составит 1 664 человека.

Количество средних предприятий по прогнозным данным составит 2 единицы (АО "Центрально – Кольская Экспедиция", ООО "Просервис Север") среднесписочная численность работников останется неизменной к 2029 году – 146 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 города Мончегорска 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 города.

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 опосредованно 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 расчетный срок до 2030 года, ожидается прирост площади строительных фондов за счет размещения нового строительства и увеличение спроса на тепловую энергию, отопление (вентиляцию), горячее водоснабжение на территории города Мончегорска:

1. Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям – 0,16 Гкал/ч;

2. Застройка территории в районе улиц Боровая, Красноармейская, 3-я Нагорная в городе Мончегорске под индивидуальную жилую застройку – 0,73 Гкал/ч;

3. Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома – 0,5 Гкал/ч;

4. Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса - 4,9982 Гкал/ч;

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

6. Строительство металлургического мини-завода. Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК".

Перспективные 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 м<sup>2</sup>, на 1 чел.);

- показатели воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры представлены в Таблице 2.41. пункта 5 Обосновывающих материалов.

### **1.5. Программа инвестиционных проектов**

Программа инвестиционных объектов в электроснабжении представлена в Таблице 1.27.

Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении представлена в Таблице 1.28.

Программа инвестиционных объектов в водоснабжении представлена в Таблице 1.29.

Программа инвестиционных объектов в водоотведении представлена в Таблице 1.30.

### 1.5.1. Программа инвестиционных объектов в электроснабжении

Таблица 1.27.

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
<b>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</b>								
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.)	395,0	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	8 187,0	2020-2023	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 %.
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	2020 - 2030	В течение срока полезного	- 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
6, В КЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. №32326)		выключателей – 4 ед.)			сетей на 0,03 %.		использования	- 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 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 %.
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



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
								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	2020-2024	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;
								- 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.)	4 865,0	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 %.
Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373.	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	2 584,0	2024	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 %.
			<b>35 089,0</b>					

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
<b>2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.</b>								
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;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,286км	700,0	2021-2022	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	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,79км	1765,0	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;

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
(МАУ СШОР, нижнее поле)								- 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	1 234,0	2021-2022	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	Протяженность – 0,445км	731,0	2020	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 %.
Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,12км	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 – 0,12км	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	Технологическое присоединение к электрическим	Протяженность – 1,01км	2 288,0	2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2037	В течение срока полезного	- 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
"Север" (инв. № 21356), по адресу: г. Мончегорск, пр. Металлургов, д. 4	сетям						использования	- общая присоединенная нагрузка – 26 МВт;
								- уровень утвержденных потерь электрической энергии – 8,42 %.
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 – 0,04 км	2 699,0	2020-2021	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 – 0,891км	5 389,0	2020-2021	-	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 %.
Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	Снижение потерь	Протяженность – 1,033 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;

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 %.
Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. № 59 - РП-20 (инв. № 21535)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность - 2,18 км	3 597,0	2021	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 %.
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	2020-2021	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 %.

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-061 - ТП-062	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	3 803,0	2020-2023	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	2020-2024	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-066	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,69км	3 072,0	2020-2024	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 – 0,49км	2 279,0	2021-2023	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 – 2,992км	11 568,0	2024 - 2025	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;

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-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 %.
Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 2,1км	12 829,0	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 %.
Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,06км	6 238,0	2024-2025	Снижение износа коммунальных	2025 - 2046	В течение срока полезного	- 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
					сетей на 0,03 %.		использования	- 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	4 624,0	2024-2025	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	1 674,0	2020-2024	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-068 - ТП-127	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,980км	5 527,0	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-0,4кВ ЛН-110-01	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,30км	870,0	2024-2025	Снижение износа коммунальных	2025 - 2046	В течение срока полезного	- 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
					сетей на 0,03 %.		использования	- 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 %.
<b>Итого</b>			<b>92 878,0</b>					

### 1.5.2. Программа инвестиционных объектов в теплоснабжении

Таблица 1.28.

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 тепловых сетей для подключения перспективных объектов								
Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безмянный 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	79740,00	2018-2025	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	-Участок в границах проектирования 4,0 Га -Потребление тепловой энергии-1657 Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
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	58320,00	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	Участок в границах проектирования 11,27 Га -Потребление тепловой энергии-2420Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным

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
		Риж-Губу; - с севера – территория Государственного автономного образовательного учреждения Мурманской области среднего профессионального образования "Мончегорский политехнический колледж"; - с востока - улица Боровая, улица Красноармейская. Расчетная величина тепловой нагрузки 0,73 Гкал/ч						требованиям-100%
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" Расчетная величина тепловой нагрузки 0,16 Гкал/ч	57557,00	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 - -Потребление тепловой энергии- 530Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального	Развитие централизованного теплоснабжения проектируемых зданий многофункционального комплекса	Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" Расчетная величина тепловой нагрузки для объектов планировки	97485,00	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа. Проект не обеспечивает	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	Участок в границах проектирования 30,45 Га Потребление тепловой энергии-

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
комплекса.		территории - 4,9982 Гкал/ч			непосредственного эффекта в стоимостном выражении, но его реализация обеспечивает оптимизацию систем коммунальной инфраструктуры и создание условий и стимулов для рационального потребления топливно-энергетических ресурсов.			16570Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
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". Расчетная величина тепловой нагрузки для теплоснабжения рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта – 0,375 Гкал/ч В перспективе планируется строительство цеха переработки овощей, рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта. Общая тепловая нагрузка	55151,00	2023-2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного использования	-Потребление тепловой энергии рынка, гаражей-1243Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%

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
		объектов составит 0,43 Гкал/ч.						
Строительство металлургического мини-завода	Удовлетворение потребностей предприятий Северо-Западного региона РФ в стальных мелющих шарах диаметра 20-60 мм, сортовом прокате и литой заготовке	Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО Кольская ГМК". Система теплоснабжения– КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" Строительство и модернизация сетей теплоснабжения.	50000,00	2025	Удовлетворение потребностей предприятий Северо-Западного региона РФ	На весь период эксплуатации -	В течение срока полезного использования -	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов -
<b>Итого по разделу в текущих ценах</b>			<b>398253,00</b>					
<b>Индекс-дефлятор МЭР 2023- 2025 г.г</b>			<b>102,5</b>					
<b>Итого в прогнозных ценах</b>			<b>408209,33</b>					
<b>Проекты по строительству и модернизации котельных в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья, городе Мончегорске</b>								
1. Строительство (модернизация) источников теплоснабжения								
Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	Использование местного топлива, доступного топлива	индивидуальный источник тепловой энергии мощностью 0,1 Гкал/ч	Частные инвестиции 2151,30	2024-2025		-	-	- присоединенная нагрузка 0,055 Гкал/час
Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной	Использование местного топлива, доступного топлива	блочно-модульная котельная мощностью 0,9 МВт	Проект модернизации системы теплоснабжения н.п. 25 км железной дороги (Инвест проект) Инициатор - ООО "Тепло Людям. Умба" 22211744 руб.,	2023-2024	-	-	-	присоединенная нагрузка 0,645 Гкал/час

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
			2023год, Постановление Правительства Мурманской области от 04.08.2015 № 331 Прогнозы социально- экономического развития Мурманской области на среднесрочный и долгосрочный периоды, частные инвестиции 22 211,744					
<b>Итого по разделу в текущих ценах</b>			<b>24363,04</b>					
<b>Индекс-дефлятор МЭР 2023- 2025 г.г.</b>			<b>105,9</b>					
<b>Итого в прогнозных ценах</b>			<b>25800,46</b>					
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 ППУ изоляции с оболочкой из оц. стали, протяженность 524мх2 трубы	15686,0	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 0,28 ед/км.; - износ 78,4%.

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 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	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление тепловой энергии – 30,73 тыс. Гкал/год;</li> <li>- присоединенная нагрузка 10,08 Гкал/час;</li> <li>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сети в год 0,28 ед/км.;</li> <li>- износ коммунальных систем 78,4%.</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>потребление тепловой энергии – 1,36 тыс. Гкал/год;</li> <li>- присоединенная нагрузка 0,6 Гкал/час;</li> <li>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сети в год 0,28 ед/км.;</li> <li>- износ коммунальных систем 78,4%.</li> </ul>
<b>Итого по разделу в текущих ценах</b>			<b>32394,18</b>					

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
<b>Индекс-дефлятор МЭР 2026 - 2030 г.г.</b>			<b>102,5</b>					
<b>Итого в прогнозных ценах</b>			<b>33204,03</b>					
<b>Проекты по развитию (модернизации) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности теплоснабжения</b>								
Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 (в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей, создание возможности подключения новых потребителей тепловой энергии	Замена трубопроводов тепловых сетей диаметрами Ду100мм-Ду150мм на трубопроводы Ду200мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 248,0м*2тр	7551,12	2023	- Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	2032-2036	8,0 лет	- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
Строительство сетей теплоснабжения для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства "Баня" (г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6)	Присоединение дополнительной мощности (тепловой нагрузки)	трубопроводы диаметром Ду89мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 150,0м*2тр	3456,26	2023-2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа	2032-2036	8,0лет	качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
Строительство тепловой сети от ТК № 102 до точки подключения объекта: магазин со смешанным ассортиментом товаров по адресу: г. Мончегорск, ул. Морошковая, 3У 51:10:0020902:4983	Присоединение дополнительной мощности (тепловой нагрузки)	трубопроводы диаметром Ду57мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 10,0м*2тр	231,3	2023-2024	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа	2032-2036	8,0лет	качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
<b>Итого по разделу в текущих ценах</b>			<b>11238,68</b>					
<b>Индекс-дефлятор МЭР 2026 - 2030 г.г.</b>			<b>102,5</b>					
<b>Итого в прогнозных ценах</b>			<b>11519,65</b>					
<b>3. Реконструкция/модернизация насосных станций</b>								
Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации,	Повышение надежности работы оборудования, системы теплоснабжения, автоматизация производства и экономия		35393,00	2026-2030	Экономия эл. энергии, автоматизация процессов управления насосной станции,	2027-2031	10 лет	- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час; - соответствие качества услуг теплоснабжения



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
замена насосов необходимой производительности	электрической и тепловой энергии и теплоносителя.				уменьшение износа и повышение надёжности работы насосной станции и трубопроводов системы теплоснабжения.			установленным требованиям – 100 %; - - количество аварий на 1 км. сети в год 0,28 ед/км.; - износ насосной станции 32,87%.
<b>Итого по разделу в текущих ценах</b>			<b>35393,00</b>					
<b>Индекс-дефлятор МЭР 2026 - 2030 г.г.</b>			<b>102,5</b>					
<b>Итого в прогнозных ценах</b>			<b>36277,83</b>					
<b>Всего в прогнозных ценах</b>			<b>515011,30</b>					

### 1.5.3. Программа инвестиционных объектов в водоснабжении

Таблица 1.29.

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
<b>1. Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений), исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов</b>								
<b>2. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей.</b>								
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. етей в год 0,26 ед/км.;</li> <li>- износ сетей – 87,9 %;</li> <li>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 66,4 км.;</li> <li>- уровень потерь и неучтенных расходов воды 4,4 %.</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление воды 11201 тыс. куб.м.;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. етей в год 0,61 ед/км.;</li> <li>- износ сетей – 88,45 %;</li> <li>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 65,16 км.;</li> <li>- уровень потерь и</li> </ul>

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
								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 %.
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. етей в год 0,16 ед/км.; - износ сетей – 82,68 %; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,1 %.
Реконструкция 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

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. 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 %.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5096,9	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10798,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,47 ед/км.; - удельный вес 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
								замене – 67,95 %; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,0%.
Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 315 L=104	760,35	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10798,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,47 ед/км.; - удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 67,95 %; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,0%.
Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4208,5	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. етей в год 0,40 ед/км.; - удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 68,28 %; - 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	4439	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным

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
								требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 69,81 %; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
Реконструкция от площадки бывшего СУ-857 до ВК-18 на территории подс.хоз-ва (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод Ø 600 мм	65170,12	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 69,81 %; - 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	4634	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,44 ед/км.; - удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 71,28 %; - уровень потерь и неучтенных

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
								расходов воды 7,5 %.
Реконструкция от ВК-20 (н/ст 1 под) до ВК-41 (территория подс.хоз-ва) (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод Ø 500 мм	109560,87	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. етей в год 0,44 ед/км.;</li> <li>- удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 71,28 %;</li> <li>- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.</li> </ul>

### 1.5.4. Программа инвестиционных объектов в водоотведении

Таблица 1.30.

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
<b>Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения</b>								
Строительство г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором <sup>1</sup>	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 <sup>2</sup> ; Строительный объем – 78,4 м <sup>3</sup> ; Площадь застройки – 29,2 м <sup>2</sup> ; Производительность канализационной насосной станции 18,0 м <sup>3</sup> /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. 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.
Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	Повышение надежности системы водоотведения и качества механической очистки. Исключение вне-штатных (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 До модернизации – 24/100/16 После - 0/0/8	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м. - аварийность на объекте – 0 ед.
Реконструкция.	Снижение	Площадь застройки -	491565,95	2024-2026	-снижение содержания	50 лет.	В течение	- объем

<sup>1</sup> 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
Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска <sup>2</sup>	содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами.	309,0 м2 Строительный объем - 2120,0 м3 Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м2 Продолжительность строительства-19,4 месяца Производительность очистных сооружений суточная-27,0 тыс.м3 годовая-9855,0 тыс.м3 Режим работы - круглосуточный			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;		срока полезного использования	водоотведения тыс. 4276,0 куб.м.; - снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами.
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	3135,47	2021-2022	Измельчение крупных твердых и волокнистых включений, содержащихся в канализационных стоках. Защита от засорения/заклинивания насосных агрегатов, установленных в канализационной насосной	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596,0 куб.м.; - аварийность на объекте – 0 ед.

<sup>2</sup> 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
					станции (КНС)			
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)	3002,90	2022	Эффективная биологической очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596,0 куб.м.; - равномерное распределение воздуха в аэротенках № 1,2.
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	5916,67	2022	Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596,0 куб.м.; - поддержание растворенного кислорода в аэротенках не менее 2 мг/л.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	340,0	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.
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	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения,	1245,6	2018	Снижение затрат на ремонт и техническое	2018-2068	В течение срока	- объем водоотведения 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9
водоотведения и замена оборудования	систем водоотведения	Насосы, ЧРП, УПП			обслуживание сетей и систем водоотведения		полезного использования	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 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	2634,7	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2022-2072	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596,0 куб.м.; - износ сетей – 91,99 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 53,4 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и	Обеспечение надежности сетей и систем	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2096,0	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и	2023-2073	В течение срока полезного	- объем водоотведения тыс. 4276,0 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	- протяженность сетей, нуждающихся в замене 55,8 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2172,0	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2024-2074	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276,0 куб.м.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,1 км.
Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2237,0	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2025-2075	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276,0 куб.м.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,7 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 города Мончегорска, сокращения расходов бюджета города 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 города Мончегорска.

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 города Мончегорска;
- 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 – 750 092,71 тыс. рублей.

**1.6.1. Объемы и источники инвестиций по каждому проекту**

Источники финансирования представлены в Таблице 1.31.

Совокупные объемы и источники инвестиций представлены в Таблице 1.31. 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 1.31.

**Источники финансирования инвестиционных проектов**

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
<b>Программа инвестиционных проектов в электроснабжении</b>													
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:	127 967,00	0,00	0,00	0,00	21 960,00	18 115,00	6 060,00	19 382,00	24 213,00	38 237,00	0,00	46 135,00	81 832,00
в том числе:													
плата за технологическое подключение	17 904,00	0,00	0,00	0,00	10 417,00	1 427,00	6 060,00	0	0	0	0,00	17 904,00	0,00
собственные средства ОКК	110 063,00	0,00	0,00	0,00	11 543,00	16 688,00	0	19 382,00	24 213,00	38 237,00	0,00	28 231,00	81 832,00
<b>Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении</b>													
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:	433 854,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 551,12	25 899,30	400 404,30	0,00	0,00	433854,72
в том числе:													
плата за технологическое подключение	50 941,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 687,56	47 253,52	0,00	0,00	50 941,08
собственные средства ОКК	7 551,12	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	7551,12	0,00	0,00	0,00	0,00	7 551,12
<b>Программа инвестиционных проектов в водоснабжении и водоотведении</b>													
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:	568 950,78	2 556,45	4 019,60	4 294,30	8 221,65	14 570,33	19 527,20	6 304,50	229 253,55	280 203,20	10 870,35	42 319,18	515 761,25

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
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	72 976,03	2 556,45	4 019,6	4 294,30	8 221,65	14 570,33	19 527,2	6 304,5	6 611,00	6 871,00	10 870,35	42 319,18	19 786,50
<b>ИТОГО по программе</b>	<b>1 130 772,50</b>	<b>2 556,45</b>	<b>4 019,60</b>	<b>4 294,30</b>	<b>30 181,65</b>	<b>32 685,33</b>	<b>25 587,20</b>	<b>33 237,62</b>	<b>279 365,85</b>	<b>718 844,50</b>	<b>10 870,35</b>	<b>88 454,18</b>	<b>1 031 447,97</b>
<b>Федеральный бюджет</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00
<b>Областной бюджет</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00
<b>Местный бюджет</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00
<b>Внебюджетные источники, всего:</b>	<b>1 130 772,50</b>	<b>2 556,45</b>	<b>4 019,60</b>	<b>4 294,30</b>	<b>30 181,65</b>	<b>32 685,33</b>	<b>25 587,20</b>	<b>33 237,62</b>	<b>279 365,85</b>	<b>718 844,50</b>	<b>10 870,35</b>	<b>88 454,18</b>	<b>1 031 447,97</b>
в том числе:													
плата за технологическое подключение	68 845,08	0,00	0,00	0,00	10 417,00	1 427,00	6 060,00	0,00	3 687,56	47 253,52	0,00	17 904,00	50 941,08
собственные средства ОКК	190 590,15	2 556,45	4 019,60	4 294,30	19 764,65	31 258,33	19 527,20	33 237,62	30 824,00	45 108,00	10 870,35	70 550,18	109 169,62

### **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 города Мончегорска 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 год.

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 города Мончегорска.

**Перечень программных мероприятий с объемом финансирования**

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
<b>Цель 1: Обеспечение надежности электроснабжения. .</b>																	
<b>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</b>																	
1.1.	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	<b>8 178,00</b>	0,00	0,00	0,00	8178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8178,00	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	<b>395,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.3.	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	2023	ВБС	<b>8 187,00</b>	0,00	0,00	0,00	176,00	0,00	0,00	8011,00	0,00	0,00	0,00	176,00	8011,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.4.	Техническое перевооружение РП-01 РУ-10кВ ВЛ-23, ВЛ-24, ВЛ-6, ВЛ-6А - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. № 32326)	2020	ВБС	<b>1 292,00</b>	0,00	0,00	0,00	1292,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1292,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
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	ВБС	<b>2 901,00</b>	0,00	0,00	0,00	2 901,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 901,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.6.	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)	2020	ВБС	<b>1 070,00</b>	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	<b>715,00</b>	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	<b>4 074,00</b>	0,00	0,00	0,00	172,00	0,00	0,00	0,00	3 902,00	0,00	0,00	172,00	3 902,00	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	<b>828,00</b>	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. Замена оборудования инв. № 32343.	2025	ВБС	<b>4 865,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 865,00	0,00	0,00	4 865,00	АО "Мончегорские электрические сети"
1.11.	Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373)	2024	ВБС	<b>2 584,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 584,00	0,00	0,00	0,00	2 584,00	АО "Мончегорские электрические сети"
<b>Итого по Задаче 1:</b>				<b>35 089,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14 504,00</b>	<b>828,00</b>	<b>395,00</b>	<b>8 011,00</b>	<b>6 486,00</b>	<b>4 865,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15 727,00</b>	<b>19 362,00</b>	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
								,00			00	0	0		,00		
<b>Задача 2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях</b>																	
2.1.	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	<b>1 046,00</b>	0,00	0,00	0,00	1 046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 046,00	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	<b>1 104,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.3.	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2021-2022	ВБС	<b>700,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	112,00	588,00	0,00	0,00	0,00	0,00	700,00	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	<b>1 765,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 765,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 765,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.5.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	2021-2022	ВБС	<b>1 234,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	210,00	1 024,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 234,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.6.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	2020	ВБС	<b>731,00</b>	0,00	0,00	0,00	731,00	0,00	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	<b>131,00</b>	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"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
2.8.	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	ВБС	<b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	331,00	1,00	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	<b>2288,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2288,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2288,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.10.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. № 21303)	2020	ВБС	<b>942,00</b>	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-38 инв.№ 22203)	2020-2021	ВБС	<b>2699,00</b>	0,00	0,00	0,00	356,00	2343,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2699,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.12.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2020-2021	ВБС	<b>5389,00</b>	0,00	0,00	0,00	402,00	4987,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5389,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.13.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	ВБС	<b>2091,00</b>	0,00	0,00	0,00	572,00	1519,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2091,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.14.	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. №59 - РП-20 (инв. № 21535)	2021	ВБС	<b>3597,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	3597,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3597,00	0,00	АО "Мончегорские электрические"



№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
																	АО "Мончегорские электрические сети"
2.15.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	ВБС	<b>1 263,00</b>	0,00	0,00	0,00	1 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,00	0,00	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	ВБС	<b>915,00</b>	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.17.	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	2020-2021	ВБС	<b>2 816,00</b>	0,00	0,00	0,00	185,00	2 631,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 816,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.18.	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	2020-2023	ВБС	<b>3 803,00</b>	0,00	0,00	0,00	140,00	0,00	0,00	3 663,00	0,00	0,00	0,00	140,00	3 663,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.19.	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	2020-2024	ВБС	<b>2 216,00</b>	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	2 086,00	0,00	0,00	130,00	2 086,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.20.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	2020-2024	ВБС	<b>3 072,00</b>	0,00	0,00	0,00	211,00	0,00	0,00	0,00	2 861,00	0,00	0,00	211,00	2 861,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.21.	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	2021-2023	ВБС	<b>2 279,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	98,00	0,00	2 181,00	0,00	0,00	0,00	98,00	2 181,00	АО "Мончегорские электрические"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
																	АО "Мончегорские электрические сети"
2.22.	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2024-2025	ВБС	<b>11 568,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 428,00	10 140,00	0,00	0,00	11 568,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.23.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	2024	ВБС	<b>550,00</b>	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"
2.24.	Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	2025	ВБС	<b>12 829,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 829,00	0,00	0,00	12 829,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.25.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д. 26 к.1	2024	ВБС	<b>1 056,00</b>	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"
2.26.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	2024	ВБС	<b>2 512,00</b>	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"
2.27.	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2024-2025	ВБС	<b>6 238,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,00	5 615,00	0,00	0,00	6 238,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.28.	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ВБС	<b>4 332,00</b>	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"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
																	ие сети"
2.29.	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	2024-2025	ВБС	<b>4 624,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,00	4184,00	0,00	0,00	4624,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.30.	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	2020-2024	ВБС	<b>1 674,00</b>	0,00	0,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00	1573,00	0,00	0,00	101,00	1573,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.31.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	2023	ВБС	<b>5 527,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5527,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5527,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.32.	Строительство КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01	2024-2025	ВБС	<b>870,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,00	604,00	0,00	0,00	870,00	АО "Мончегорские электрические сети"
2.33.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	ВБС	<b>685,00</b>	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"
<b>Итого по Задаче 2:</b>				<b>92 878,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7456,00</b>	<b>17287,00</b>	<b>5665,00</b>	<b>11371,00</b>	<b>17727,00</b>	<b>33372,00</b>	<b>0,00</b>	<b>30408,00</b>	<b>62470,00</b>	
<b>ИТОГО по Цели 1:</b>				<b>127 967,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>21960,00</b>	<b>18115,00</b>	<b>6060,00</b>	<b>19382,00</b>	<b>24213,00</b>	<b>38237,00</b>	<b>0,00</b>	<b>46135,00</b>	<b>81832,00</b>	
<b>Цель 2: Обеспечение надежности теплоснабжения .</b>																	
<b>Задача 1. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку</b>																	

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
1.1.	Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	2025	ВБС	<b>79 740,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	79 740,0 0	0,00	0,0 0	79 740,00	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	ВБС	<b>58 320,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	58 320,0 0	0,00	0,0 0	58 320,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.3.	Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	2025	ВБС	<b>57 557,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	57 557,0 0	0,00	0,0 0	57 557,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.4.	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;	2025	ВБС	<b>97 485,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	97 485,0 0	0,00	0,0 0	97 485,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ВБС	<b>55 151,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	55 151,0 0	0,00	0,0 0	55 151,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.6.	Строительство металлургического мини-завода	2025	ВБС	<b>50 000,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	50 000,0 0	0,00	0,0 0	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
<b>Итого по Задаче 1:</b>				<b>398 253,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>398 253,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>398 253,00</b>	
<b>Задача 2. Развитие (модернизация) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности теплоснабжения.</b>																	
2.1.	Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 (в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)	2023	ВБС	<b>7 551,12</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	755 1,12	0,00	0,00	0,00	0,0 0	7 551,12	АО "Мончегорская теплосеть"
2.2.	Строительство сетей теплоснабжения для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства "Баня" (г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6)	2023-2024	ВБС	<b>3 456,26</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	3 456,26	0,00	0,00	0,0 0	3 456,26	Инициатор проекта
2.3.	Строительство тепловой сети от ТК № 102 до точки подключения объекта: магазин со смешанным ассортиментом товаров по адресу: г. Мончегорск, ул. Морошковая, 3У 51:10:0020902:4983	2023-2024	ВБС	<b>231,30</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	231,3	0,00	0,00	0,0 0	231,30	Инициатор проекта
<b>Итого по Задаче 2:</b>				<b>11 238,68</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>755 1,12</b>	<b>3 687,56</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>11 238,68</b>	
<b>Задача 3. 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</b>																	
3.1.	Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	2024-2025	ВБС	<b>2 151,30</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0	2151, 3	0,00	0,0 0	2 151,30	Инициатор проекта

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
3.2.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной	2023-2024	ВБС	<b>22 211,74</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	2221 1,74	0	0,00	0,0 0	22 211,74	Инициатор проекта
3.3.	Реконструкция тепловой сети в районе д. 27-29 пр. Ленина (ТК № 58 –протока реки Нюд)	2026-2030	ВБС	<b>0,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
3.4.	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. № 7 (ТК № 84-№ 183-№ 186)	2025-2028	ВБС	<b>0,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
3.5.	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	2030	ВБС	<b>0,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0,00	АО "Мончегорская теплосеть"
3.6.	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	2026-2030	ВБС	<b>0,00</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0 0	0,00	Инициатор проекта
<b>Итого по Задаче 3:</b>				<b>24 363,04</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>22 211,74</b>	<b>2 151,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>24 363,04</b>	
<b>ИТОГО по Цели 2:</b>				<b>433 854,72</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>755 1,12</b>	<b>25 899,74</b>	<b>400 404,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>433 854,72</b>	
<b>Цель 3: Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения.</b>																	
<b>Задача 1. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей</b>																	
1.1.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	2017-2025	ВБС	<b>36 192,85</b>	1 687,30	2 774,00	3 881,20	4 981,45	4 490,50	5 096,90	4 208,50	4 439,00	4 634,00	8 342,50	14 568,85	13 281,50	АО "Мончегорск водоканал"
1.2.	Реконструкция водовода от ВК 35 до ВК-36 инв. № 142411 (часть)	2020	ВБС	<b>2 723,60</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	2 723	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 723	0,00	АО "Мончегорск"

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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
								,60							,60		водоканал"
1.3.	Реконструкция участка водовода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	2022	ВБС	<b>760,35</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	760,35	0,00	0,00	0,00	0,00	760,35	0,00	АО "Мончегорск водоканал"
1.4.	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до ВК-18 на территории подс. Хоз-ва (часть) <sup>3</sup>	2024	ВБС	<b>65170,12</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65170,12	0,00	0,00	65170,12		инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	Реконструкция водовода от ВК-20 (н/ст I-го подъема) до ВК-41 (территория подс. хоз-ва (часть) <sup>3</sup>	2025	ВБС	<b>109560,87</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109560,87	0,00	0,00	109560,87	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
<b>Итого по Задаче 1:</b>				<b>214407,79</b>	<b>1687,30</b>	<b>2774,00</b>	<b>3881,20</b>	<b>7705,05</b>	<b>4490,50</b>	<b>5857,25</b>	<b>4208,50</b>	<b>69609,12</b>	<b>114194,87</b>	<b>8342,50</b>	<b>18052,80</b>	<b>188012,49</b>	
<b>Задача 2. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу</b>																	
2.1.	г. Мончегорск. Поселок 25 км. Канализационная насосная станция с напорным коллектором[1]	2019-2021	ВБС	<b>0,00</b>	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
<b>Итого по Задаче 2:</b>				<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Задача 3. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения</b>																	
3.1.	Реконструкция. Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска"	2024-2026	ВБС	<b>321243,76</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157472,43	163771,33	0,00	0,00	321243,76	инициатор инвестиционного

<sup>3</sup> Реализация мероприятия по строительству с учетом субсидии федерального и областного бюджета

№ п/п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнения	Источник и 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	
																	проекта, подрядные организации	
3.2.	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	ВБС	<b>7 323,34</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	732 3,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 323 ,34	0,00	АО "Мончегорск квodoканал"	
3.3.	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	ВБС	<b>3 135,47</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	101 9,79	211 5,68	0,00	0,00	0,00	0,00	3 135 ,47	0,00	АО "Мончегорск квodoканал"	
3.4.	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	2022	ВБС	<b>3 002,90</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	300 2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	3 002 ,90	0,00	АО "Мончегорск квodoканал"	
3.5.	Модернизация воздуходувки инв. № 141255	2022	ВБС	<b>5 916,67</b>	0,0 0	0,00	0,0 0	0,0 0	0,00	591 6,67	0,00	0,00	0,00	0,00	5 916 ,67	0,00	АО "Мончегорск квodoканал"	
3.6.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	ВБС	<b>13 920,85</b>	869 ,15	124 5,60	413 ,10	516 ,60	173 6,70	263 4,70	209 6,00	2172, 00	2237, 00	252 7,85	4 888 ,00	6 505,00	АО "Мончегорск квodoканал"	
<b>Итого по Задаче 3:</b>				<b>354 542,99</b>	<b>869 ,15</b>	<b>1 245, 60</b>	<b>413 ,10</b>	<b>516 ,60</b>	<b>10 079, 83</b>	<b>13 669, 95</b>	<b>2 096, 00</b>	<b>159 644,4 3</b>	<b>166 008,3 3</b>	<b>2 527, 85</b>	<b>24 266 ,38</b>	<b>327 748,76</b>		
<b>ИТОГО по Цели 3:</b>				<b>568 950,78</b>	<b>2 556 ,45</b>	<b>4 019, 60</b>	<b>4 294 ,30</b>	<b>8 221 ,65</b>	<b>14 570, 33</b>	<b>19 527, 20</b>	<b>6 304, 50</b>	<b>229 253,5 5</b>	<b>280 203,2 0</b>	<b>10 870, 35</b>	<b>42 319 ,18</b>	<b>515 761,25</b>		
<b>ИТОГО по ПРОГРАММЕ</b>			<b>ФБ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>		
			<b>ОБ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	
			<b>МБ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0 0</b>	<b>0,00</b>	
			<b>ВБС</b>	<b>1 130 772,50</b>	<b>2 556 ,45</b>	<b>4 019, 60</b>	<b>4 294 ,30</b>	<b>30 181 ,65</b>	<b>32 685, 33</b>	<b>25 587, 20</b>	<b>33 237, 62</b>	<b>279 365,8 54</b>	<b>718 844,5 0</b>	<b>10 870, 35</b>	<b>88 454 ,18</b>	<b>103 1447,9 74</b>		
			<b>Итого:</b>	<b>1 130 772,50</b>	<b>2 556 ,45</b>	<b>4 019, 60</b>	<b>4 294 ,30</b>	<b>30 181 ,65</b>	<b>32 685, 33</b>	<b>25 587, 20</b>	<b>33 237, 62</b>	<b>279 365,8 54</b>	<b>718 844,5 0</b>	<b>10 870, 35</b>	<b>88 454 ,18</b>	<b>103 1447,9 74</b>		



## Приложение № 2 к программному документу

Таблица 1.33.

**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
<b>Цель: Обеспечение надежности электроснабжения.</b>															
<b>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</b>															
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 – инв. № 33420, Т2 – инв. № 33421)	2020	Количество силовых трансформаторов	Един.	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	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	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"

№ 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
1.10.	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"
1.11.	Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373)	2024	Количество выключателей нагрузки	Един.	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
<b>Задача 2. Развитие (модернизация) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях</b>															
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	0,57	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	0,29	0	0	0	0	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	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0,79	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	0,445	0	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	0,12	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	0,12	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. Металлургов, д. 4	2022	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	1,01	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-	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0,04	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
	18 инв.№ 22203, Л-38 инв.№ 22203)														
2.12.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0,89	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.13.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	1,03	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.14.	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. № 59 – РП-20 (инв. № 21535)	2020	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	2,18	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	0,93	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	0,49	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	1,496	1,496	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	2,1	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	1,06	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	0,3	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 КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01	2024-2025	Протяженность сетей электроснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0	АО "Мончегорские электрические сети"
2.33.	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"
<b>Цель 2: Обеспечение надежности теплоснабжения .</b>															
<b>Задача 1. Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилую, комплексную и производственную застройку</b>															
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	0	0	0	0	0	0,5	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.	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.4.	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	4,998	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	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	0	0,375	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	
1.6.	Строительство металлургического мини-завода.	2025	Расчетная величина тепловой нагрузки объектов	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Расчетная	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
<b>Задача 2. Развитие (модернизация) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности теплоснабжения.</b>																
2.1.	Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 (в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)	2023	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	248	0	0			АО "Мончегорская теплосеть"
2.2.	Строительство сетей теплоснабжения для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства "Баня" (г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6)	2023-2024	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0		инициатор инвестиционного проекта
2.3.	Строительство тепловой сети от ТК № 102 до точки подключения объекта: магазин со смешанным ассортиментом товаров по адресу: г. Мончегорск, ул. Морошковая, ЗУ 51:10:0020902:4983	2023-2024	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	инициатор инвестиционного проекта
<b>Задача 3. 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</b>																
3.1.	Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	2024-2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта
3.2.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной	2023-2024	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта
3.3.	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"
3.4.	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	514		АО "Мончегорская теплосеть"
3.5.	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89 - № 90)	2030	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500		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
3.6..	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности	2026-2030	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта
<b>Цель 3: Обеспечение надежности водоснабжения и водоотведения.</b>															
<b>Задача 1. Развитие водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей</b>															
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 35 до ВК-36 инв. № 142411 (часть)	2020	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	204	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
1.3.	Реконструкция участка водовода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	2022	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	104	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
1.4.	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до ВК-18 на территории подс. Хоз-ва (часть)	2024	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	1793	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
1.5.	Реконструкция водовода от ВК-20 (н/ст I-го подъема) до ВК-41 (территория подс. хоз-ва (часть)	2025	Протяженность реконструированных сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	3925	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
<b>Задача 2. Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу</b>															
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	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
<b>Задача 3. Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения</b>															
3.1.	Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска"	2024-2026	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	АО "Мончегорскводоканал"
3.2.	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
3.3.	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
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	0	АО "Мончегорскводоканал"
3.5.	Модернизация воздуходувки инв. № 141255	2022	Количество объектов	ед.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"
3.6.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	Протяженность сетей	м.п.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорскводоканал"

## **Раздел 2. Обосновывающие материалы**

### **2.1. Перспективные показатели развития города Мончегорска**

#### **2.1.1. Характеристика города Мончегорска**

##### **Краткая характеристика города Мончегорска**

Город Мончегорск в соответствии с Законом Мурманской области от 02.12.2004 № 536-01-ЗМО наделен и является 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°56'22" северной широты и 32°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 города Мончегорска 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 города Мончегорска 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**

По оценке 2022 года на фоне внешнего санкционного давления, слабой динамики потребительского спроса и высокого уровня инфляции ожидается оборот розничной торговли 13 499,0 млн.руб. ( ИФО 97,8 %).

Снижению показателей товарооборота также способствует набирающий популярность тренд на приобретение товаров через онлайн-сервисы по доставке, а также сохраняющее популярность приобретение товаров на интернет-площадках, обороты по которым нигде не отражаются.

Объем платных услуг населению, рост цен на которые прогнозируется значительно ниже, чем на товары оценочно составит 5 500,0 млн. руб.

Оживление роста емкости потребительского рынка ожидается с 2023 года. Этому будут способствовать снижение инфляции, увеличение денежной массы у населения, позитивные потребительские ожидания на фоне общей стабилизации, однако к концу прогнозного периода полного восстановления показателей розничного товарооборота и объемов платных услуг населению не ожидается - соответственно, прирост по товарообороту в 2025 году по отношению к 2021 году ожидается в пределах 3,0%.



По показателям платных услуг значительный прирост ожидается в 2024 году по отношению к 2021 году, в связи с предполагаемым увеличением количества выхода самозанятых граждан из "серой зоны" (в основном услуги в сфере деятельности по предоставлению прочих персональных услуг – дополнительного образования и бьюти-индустрии).

По оценочным данным количество субъектов малого и среднего предпринимательства в 2022 году (далее – СМСП, МСП) составит 246 единиц (в 2021 году – 245 единиц).

Численность индивидуальных предпринимателей (далее - ИП) по отношению с 2021 годом уменьшилось и составило 797 единиц (в 2021 году 803 единицы).

Небольшое сокращение количества ИП обусловлено ежегодно возрастающим уровнем затрат на производство, повышенной нагрузкой на бизнес, связанной с предоставлением "северных" надбавок и других льгот работникам.

Наиболее привлекательными сферами деятельности для субъектов малого и среднего бизнеса являются: торговля, строительство, операции с недвижимым имуществом.

Наименее привлекательными являются производственный сектор экономики, что обусловлено ежегодно возрастающим уровнем затрат на электроэнергию и топливо, повышенной нагрузкой на бизнес.

В прогнозном периоде 2023-2025 годах прослеживается тенденция незначительного роста:

- количества малых предприятий и численности населения занятого на малых предприятиях. По прогнозным данным к 2025 году количество малых предприятий увеличится до 255 ед., среднесписочная численность работников к 2025 году составит 1913 человек;

- количества индивидуальных предпринимателей к 2025 году до 812 человек, среднесписочная численность работников к 2025 году составит 1 543 человек.

Количество средних предприятий по прогнозным данным составит 2 единицы (АО "Центрально – Кольская Экспедиция", ООО "Просервис Север") среднесписочная численность работников останется неизменной к 2025 году – 132 человека.

В прогнозном периоде 2023-2025 годах 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 2025 года прогнозируется за счет реализации значимых инвестиционных проектов на градообразующем предприятии АО "Кольская ГМК", в сферах образования, здравоохранения, спорта, культуры и прочих сферах деятельности. Основные показатели, представляемые для разработки прогноза города Мончегорска на 2022 год и плановый период до 2024 года, представлены в Приложении № 2 к

Обосновывающим материалам.

### **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 города Мончегорска 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 города Мончегорска.

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 опосредованно связанных с обслуживанием сотрудников АО "Кольской ГМК".

### **Наличие стратегических планов развития, программ социально-экономического развития, целевых программ развития города Мончегорска**

Одной из приоритетных задач для устойчивого экономического роста города является создание благоприятного инвестиционного климата, стимулирование и активизация инвестиционной деятельности в городе Мончегорске. 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 2023 год и на плановый период до 2025 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 города Мончегорска утвержден решением Совета депутатов города Мончегорска от 23.12.2010 № 108.

### **Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)**

В 2021 году демографическая ситуация в городе Мончегорске характеризуется наличием естественной убыли населения, которая обусловлена превышением смертности над рождаемостью.

Коэффициент рождаемости составил 7,7 человек на 1000 населения на уровне 2020 года.

Общий коэффициент смертности составил 17,8 человек на 1000 населения (в 2020 году - 14,2 человека на 1000 населения). Пандемия коронавирусной инфекции привела к существенному увеличению смертности и, как результат, к уменьшению продолжительности жизни особенно у населения старше трудоспособного возраста.

Коэффициент естественной убыли – 10,1 человек на 1000 населения (в 2020 году – 6,5 человек на 1000 населения).

В 2021 году зафиксирован рост миграционного прироста населения, который составил 3,1 человека на 1000 населения (в 2020 году миграционную убыль 6,1 человека на 1000 населения).

Таким образом, естественная убыль населения повлияла на сокращение среднегодовой численности населения 0,9 % по отношению к 2020 году. В итоге среднегодовая численность населения города Мончегорска в 2021 году составила 44,3 тыс. человек (в 2020 году – 44,7 тыс. человек).

В период за январь-июнь 2022 года в городе Мончегорске родилось 178 человек, умерло 313 человек, естественная убыль составила 135 человек. Коэффициент рождаемости составил 8,2 родившихся на 1000 населения, коэффициент смертности 14,3 умерших на 1000 населения.

В период за январь-июнь 2022 года прибыло 806 человек, убыло 886 человек, миграционная убыль населения составила 80 человек.

По оценке 2022 года общий коэффициент рождаемости останется на прежнем уровне 7,7 человек на 1000 населения (рождаемость остается стабильной, чему способствуют меры поддержки молодых семей).

Коэффициент естественной убыли – 3,6 человек на 1000 населения, что значительно ниже значения предыдущего года (этому способствовали меры прививочной компании).

В 2022 году отмечается повышение миграционной убыли населения, на конец года коэффициент миграционной убыли – 2,3 человека на 1000 населения (преобладание убытия студентов к месту учебы).

По информации Росстата по состоянию на 01.01.2023 численность населения города Мончегорска составила 41,73 тыс. человек и сократилась по отношению к уровню 2022 года в пределах 6 %.

Таблица 2.1.

### Численность населения на начало года

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
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

### Общие показатели естественного движения и миграции населения

Год	Всего			На 1000 человек населения			Миграционный прирост, снижение (-)
	родившихся	умерших	естественный прирост, убыль (-)	родившихся	умерших	естественный 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

В прогнозном периоде 2023-2025 годах ожидается рост промышленного производства. Объем в ценах соответствующих лет к 2025 году достигнет значения 1 097 099,1,0 млн. руб., что составит 120,0 % по отношению к 2022 году. Это обусловлено стабильной тенденцией роста производства обрабатывающей промышленности в прогнозном периоде. Объем отгруженных товаров обрабатывающей промышленности в ценах соответствующих лет составит к 2025 году 1 015 935,01 млн. руб., что составит 120,0% по отношению к 2022 году.

Ожидается значительное увеличение по объему "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений", что связано с изменением "Схемы водоснабжения и водоотведения Муниципального округа город Мончегорск", планируемым строительством "Универсальной Ледовой арены в городе Мончегорске".

Прогноз развития промышленности разработан с учетом мероприятий, направленных на модернизацию и увеличение производственных мощностей, техническое перевооружение и модернизацию организации градообразующего предприятия АО "Кольская ГМК".

Прогнозируется стабильный рост по добыче полезных ископаемых к 2025 году – 77 965,23 млн. руб. – 119,7 % по отношению к 2022 году.

На фоне реализации мер по повышению энергоэффективности экономики, разработке и внедрению энергосберегающих технологий, выбытию неэффективных мощностей, сокращению потерь энергии, рост энергопотребления и водоснабжения в прогнозном периоде будет обусловлен наращиванием темпов производства градообразующим предприятием.

Ключевыми рисками недостижения прогнозных значений показателей производства товаров и услуг являются:

- проводимая в настоящее время спецоперация на Украине;
- принятие собственниками предприятий на территории города управленческих решений, которые могут оказать негативное влияние на социально-экономическое положение города Мончегорска.

### **Прогноз развития застройки поселения**

В 2020 году введено в эксплуатацию жилых домов 0,17 тыс.кв.м. общей площади, в 2021 году 0,28 тыс.кв.м. общей площади, в 2022 году оценочно – 0,82 тыс.кв.м. общей площади - за счет индивидуального жилищного строительства (далее-ИЖС).

В прогнозном периоде 2023-2025 годах ожидается ввод ИЖС в пределах 0,15 тыс.кв.м. общей площади. Ввод в эксплуатацию жилых домов планируется начать в период с 2028 года (реализация инвестиционного проекта градообразующего предприятия "Жилой комплекс в микрорайоне Монча").

Средняя обеспеченность населения площадью жилых помещений в 2020 году – 26,99 кв.м. на человека, в 2021 году – 27,25 кв.м. на человека, в 2022 году оценивается в пределах 27,43 кв.м. на человека. Обеспеченность населения площадью жилых помещений напрямую зависит от численности населения, в прогнозном периоде 2023-2025 годах ожидается снижение данного показателя до 27,33 кв.м. на человека, за счет приезда молодых специалистов, снижения оттока молодых людей и привлечением рабочих для реализации крупных инвестиционных проектов на территории города.

По состоянию на 01.01.2023 на территории города Мончегорска признаны аварийными и подлежат сносу 3 многоквартирных дома общей площадью 1,7 тыс.кв.м., что составит 0,14% от общей площади жилого фонда.

### **Прогноз изменения доходов населения**

В прогнозном периоде 2023-2025 годах меры, принимаемые для недопущения оттока молодых специалистов, а также привлечение специалистов в области здравоохранения, образования, на строительство крупных инвестиционных проектов (2024 год) приведет к увеличению трудоспособного населения в городе Мончегорске (к 2025 году ожидается 24, 565 тыс. человек).

Число безработных граждан ожидается в пределах 440 человек (459 человек в 2021 году), в связи с отсутствием профильного образования в необходимых сферах деятельности.

Уровень безработицы ожидается в пределах - 1,7 % (в 2021 году 1,8 %).

Более значительное снижение уровня безработицы представляется маловероятным, в связи с влиянием на состояние рынка труда следующих факторов:

- притока трудовых мигрантов;
- увеличение числа работающих пенсионеров;
- последствий реформы пенсионной системы Российской Федерации.

Размер среднемесячной заработной платы организаций в городе Мончегорске в 2021 году составил 77 592,40 рублей. В 2022 году оценочно прогнозируется в размере 98 650,0 рублей, что связано с повышением среднемесячной заработной платы у работников АО "Кольская ГМК" (в том числе и у дочерних предприятий), исполнением Указов Президента Российской Федерации, значительным повышением заработной платы у муниципальных служащих.

В прогнозном периоде 2023-2025 годах с учетом действующих мер прогнозируется дальнейший рост среднемесячной заработной платы и к 2025 году достигнет 117 104,74 рубля.

Среднесписочная численность работников организаций в 2020 году составила 14,60 тыс. человек, в 2021 году – 14,69 тыс. человек, 2022 году оценивается 14,70 тыс. человек (за счет набора персонала на АО "Кольская ГМК").

В прогнозном периоде 2023 года ожидается небольшое снижение численности (14,65 тыс. человек), в связи с приостановкой набора в 2022 году рабочей силы на АО "Кольская ГМК" и незначительного высвобождения численности работников градообразующего предприятия. В 2024 – 2025 годах, в связи с планируемыми к реализации крупными инвестпроектами, предполагается увеличение численности работников на привлекаемые объекты (с 14,95 – 15,05 тыс. человек соответственно).

Несомненно, одним из ключевых факторов, положительно влияющих на рынок труда города Мончегорска является стабильное положение и развитие производства градообразующего предприятия АО "Кольская ГМК", поскольку в число приоритетных направлений развития компании входит кадровая политика.

## **2.2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы**

Показатели спроса на тепловую энергию, а также перспективные показатели изменения тепловой нагрузки в городе Мончегорске и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья на период реализации программы представлены в Таблицах 2.3. - 2.4.

Таблица 2.3.

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

Наименование	Вид ресурса	Существующие показатели		Перспективные показатели	
		Нагрузка	Годовое потребление	Нагрузка	Годовое потребление
Множкквартирные 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 2.4.

**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
Множкквартирные 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	-	-	-	-

**Перспективные показатели расходов воды на водоснабжение по типам абонентов, тыс. м<sup>3</sup>/год**

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Отпущено воды потребителям, в том числе:	10671	10489	10506	10277	10056	9766	9808	9932	9576	9576	9576
Объекты общественно-делового назначения	917	915	1281	1041	525	468	474	530	512	512	512
Жилые здания	1999	1823	1651	1634	1682	1658	1675	1673	1667	1667	1667
Промышленные объекты	7755	7751	7574	7602	7849	7640	7659	7729	7397	7397	7397

Таблица 2.6.

**Перспективные показатели поступления сточных вод по типам абонентов, тыс. м<sup>3</sup>/год**

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
объем стоков принятых на КОС города Мончегорска	5557,3	5366	4972	4777	4875	4777	4473	4596	4276	4276	4276
объем стоков принятых на КОС города от Абонентов, в т.ч.:	4566,2	4657	4195	3948	3688	3556	3524	3570	3526	3526	3526
от населения	3240,6	3369	2967	2991	2899	2872	2641	2839	2830	2830	2830
от бюджетно-финансируемых организаций	979	940	907	634	455	387	395	446	444	444	444
от прочих потребителей	346,5	348	306	323	334	297	488	285	252	252	252
Неучтенный приток сточных вод: талых поверхностных, инфильтрация, нереализованные стоки	991,1	709	777	829	1087	1221	949	1026	750	750	750
объем стоков принятых на КОС н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	15,6	15,8	14,8	15,4	15,0	14,7	14,8	14	-	-	-

Таблица 2.7.

**Оценка объема передачи электроэнергии, тыс. кВт\*час**

Показатели	Отчетный период								этап		
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям, в том числе:	111 597	108 550	107 523	108 188	110 057	103 690	109 571	104 766	108 057	108 057	108 057
МКД	52 762	51 366	50 284	50 303	49 250	48 602	48 673	45 900	47 159	47 159	47 159
Частная жилая	364	417	522	570	765	789	945	1 448	945	945	945

Показатели	Отчетный период								этап		
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
застройка											
Приравненные к населению	2 121	2 158	2 330	2 822	3 310	2 949	3 424	3 617	3 424	3 424	3 424
Бюджетные организации	9 384	8 871	9 123	9 898	11 079	10 322	11 629	10 323	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	43 478	44 900	44 900	44 900

Таблица 2.8.

### Потребление электроэнергии отдельными группами потребителей города Мончегорска в 2022 году

Группы потребителей	Полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям	
	млн. кВт*ч	%
Население и приравненные к нему категории	50,97	48,6
Прочие потребители, в том числе	53,80	51,4
Бюджетные организации	10,32	19,2
Административно-коммерческие здания и промышленность	43,48	80,8
<b>Итого</b>	<b>104,77</b>	<b>100,0</b>

Таблица 2.9.

### Баланс оказания услуг по передаче электрической энергии за 2015-2022 годы

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	Отчетный период								Темп роста (снижения) 2022/2015гг. %	План 2023
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022		
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВт*ч	123,68	120,82	119,62	119,80	121,90	114,04	119,89	116,51	94,2	116,08
2	Отпуск электроэнергии из сети	млн.кВт*ч	113,87	110,72	108,90	109,71	111,64	105,14	111,32	106,59	93,6	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	104,77	93,9	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	9,92	101,1	9,77
		%%	7,93	8,36	8,96	8,42	8,42	7,8	7,15	8,51	-	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 2.10.

**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 дороги Мончегорск-Оленья	2,0	н.п. 25 км железной 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 2.11.

Таблица 2.11.

**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

Таблица 2.12.

**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

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
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 2.13.

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

№ п/п	Марка котла	Номер котла	Среднегодовая загрузка, %
1	КВ-1,16к	№ 1	77,6
2	КВр-1,16к	№ 2	23,4

Таблица 2.14.

### 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

**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 2.16.

Таблица 2.16.

**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. УСРВ 311, Ду65 мм	2 шт.	1,2-60,0 м³/ч	Трубопроводы Т1, Т2 (Ду100 мм)	1,95-0,97
Ультразвуковой расходомер-счетчик "Взлет МР", исп. УСРВ 311, Ду40 мм	2 шт.	0,45-22,6 м³/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  $Dy = 800$  мм;
- расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/600/9643, МР № 1401319, установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети  $Dy = 600$  мм;
- расходомер УРСВ-552Ц с ИУ-042/500/9644, МР № 1401316, установленный на обратном магистральном трубопроводе тепловой сети  $Dy = 500$  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 2021-2022 годах и 2022-2023 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 периоды 2021-2022 гг., предшествующие актуализации схемы теплоснабжения, 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 2.17.



### 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		
			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 2.18. представлены значения располагаемой мощностей и ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения.

Таблица 2.18.

### 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		
			2021	2022	2021	2022	
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	ГМ-50-14 – 4 шт. БКЗ-75-39 – 2 шт. ПТВМ-50 –	780,0	604,0	629,0	176,0	151,0	
		<i>в том числе</i>					
		230,0 - паровая часть	260,0 – для обеспечения городской		90,0 – для обеспечения городской площадки		
		550,0 -					

Наименование теплоисточника	Марки котлов и количество	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч		Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	
			2021	2022	2021	2022
		1 шт. КВГМ-100 – 5 шт.	водогрейная часть <i>в том числе</i> 350,0 - для городской площадки	площадки		
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВ-1,16к – 1 шт. КВр-1,16к – 1 шт.	2,0	2,0	2,0	Отсутствуют	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	8,62	Отсутствуют	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	8,0	Отсутствуют	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 2.19.

Таблица 2.19.

### Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч		Расход тепловой энергии				Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	
			2021	2022	на собственные нужды, Гкал/ч		на хозяйственные нужды, Гкал/ч		2021	2022
					2021	2022	2021	2022		
1	КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	780,0	604,0	629,0	13,0	11,7	44,3	39,6	591,0	617,3
		<i>в том числе</i>		<i>в том числе</i>						
		230,0 - паровая часть	260,0	260,0			8,5	7,5		

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч		Расход тепловой энергии				Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	
			2021	2022	на собственные нужды, Гкал/ч		на хозяйственные нужды, Гкал/ч		2021	2022
					2021	2022	2021	2022		
		550,0 - водогрейная часть								
		в том числе 350,0 - для городск. площадки	для обеспечения городской площадки				для обеспечения городской площадки			
2	Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	2,0	2,0	2,0	0,028	0,033	-	-	1,972	1,967
3	Котельная № 110 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	8,62	8,62	8,62	0,02	н/д	0,001	н/д	8,59	8,59
4	Котельная № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья	8,0	8,0	8,0	0,03	н/д	0,001	н/д	7,97	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" - 47,25 года, котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья – 8,1 год, котельных № 110, № 113 н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья – 11,0 лет.

Эксплуатационные характеристики оборудования котельных представлены в Таблице 2.20.

Таблица 2.20.

### Эксплуатационные характеристики оборудования котельных

Источник теплоснабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Расчетный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Год продления ресурса котла	Год последнего освидетельствования/ проведения ЭПБ
КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	ГМ-50-14, № 6	1963	20	58	2022	май 2020 года
	ГМ-50-14, № 7	1964	20	57	2022	10 экспертиз август 2018 года
	ГМ-50-14, № 8	1965	20	56	2020	8 экспертиз январь 2020 года
	ГМ-50-14,	1969	20	52	2022	10 экспертиз октябрь 2018 года

Источник теплоснабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Расчетный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Год продления ресурса котла	Год последнего освидетельствования/ проведения ЭПБ
	№ 9					8 экспертиз
	БКЗ-75-39, № 15	1985	20	36	2025	май 2021 года
	БКЗ-75-39, № 16	1985	20	36	2024	4 экспертизы март 2018 года
	ПТВМ-50, № 5	1962	20	59	2023	5 экспертиз август 2021 года
	КВГМ-100, № 10	1975	20	46	2025	13 экспертиз декабрь 2017 года
	КВГМ-100, № 11	1979	20	42	2023	5 экспертиз сентябрь 2019 года
	КВГМ-100, № 12	1982	20	39	2022	6 экспертиз декабрь 2018 года
	КВГМ-100, № 13	1982	20	39	2021	6 экспертиз февраль 2017 года
	КВГМ-100, № 14	1986	20	35	2025	6 экспертиз декабрь 2021 года
	Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	КВ-1,16к, № 1	2005	20	12	2026
КВр-1,16к, № 2		2006	20	4,2	2025	-
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	-

Источник теплоснабжения	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Расчетный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Год продления ресурса котла	Год последнего освидетельствования/ проведения ЭПБ
	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- 149,0Гкал/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 города Мончегорска. Анализ результатов балансов показывает, что все источники города Мончегорска 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 2.21.

### **Температурный график (115,0-70,0) °С отпуска тепловой энергии от КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" на отопительный период 2023-2024 гг.**

Температура наружного воздуха, t <sub>n</sub> °С	Температура теплоносителя		Примечание
	в подающем трубопроводе, t <sub>1</sub> °С	в обратном трубопроводе, t <sub>2</sub> °С	
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	Гидравлический и тепловой режимы вести в соответствии с расчетными режимными параметрами:
2,0	62,0	44,0	
1,0	62,0	44,0	
0,0	62,0	44,0	
-1,0	62,0	44,0	- Рп ≤ 9,0 кгс/см <sup>2</sup> ;

Температура наружного воздуха, $t_n$ °С	Температура теплоносителя		Примечание
	в подающем трубопроводе, $t_1$ °С	в обратном трубопроводе, $t_2$ °С	
-2,0	62,0	44,0	- $P_o = (2,0 \div 2,5)$ кгс/см <sup>2</sup> ;
-3,0	63,9	45,0	- $G_{п} \leq 3300,0$ м <sup>3</sup> /ч;
-4,0	65,7	45,9	- $t_1$ в соответствии с температурным графиком.
-5,0	67,6	46,9	
-6,0	69,5	47,9	При увеличении скорости ветра относительно средней скорости последнего значения за период со среднесуточной температурой наружного воздуха $\leq 8,0$ °С на каждые 10,0 м/с температуру теплоносителя в подающем трубопроводе увеличивать на 2,0 °С, не превышая 115,0 °С
-7,0	71,3	48,8	
-8,0	73,1	49,7	
-9,0	74,9	50,6	
-10,0	76,8	51,6	
-11,0	78,6	52,5	
-12,0	80,4	53,4	
-13,0	82,2	54,3	
-14,0	83,9	55,1	
-15,0	85,7	56,0	
-16,0	87,5	56,9	
-17,0	89,2	57,7	
-18,0	91,0	58,6	
-19,0	92,7	59,4	
-20,0	94,5	60,3	
-21,0	96,2	61,1	
-22,0	98,0	62,0	
-23,0	99,7	62,8	В диапазоне температур наружного воздуха < - 32,0 °С увеличить величину циркуляционного расхода теплоносителя до $G_{ц} = 3500,0$ м <sup>3</sup> /ч.
-24,0	101,4	63,6	
-25,0	103,1	64,4	
-26,0	104,8	65,2	
-27,0	106,5	66,0	
-28,0	108,2	66,8	
-29,0	109,9	67,6	
-30,0	111,6	68,4	
-31,0	113,3	69,2	
-32,0	115,0	70,0	

Таблица 2.22.

**Температурный график (80,0-60,0) 0С центрального качественного регулирования отопительных тепловых сетей н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья на отопительный период 2023-2024 годы**

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С	Примечание
8,0	34,4	30,3	При изменении скорости ветра на каждые 10,0 м/с выше 5,7
7,0	35,4	31,3	

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С	Примечание
6,0	37	32,2	м/с температуру теплоносителя в подающем трубопроводе повышать на 2,0 °С относительно величин, указанных в графике
5,0	38,3	3,10	
4,0	39,6	34,0	
3,0	40,8	34,8	
2,0	42,1	35,7	
1,0	43,3	36,5	
0,0	44,6	37,4	
-1,0	45,8	38,2	
-2,0	47,0	39,0	
-3,0	48,2	39,8	
-4,0	49,4	40,6	
-5,0	50,5	1,3	
-6,0	51,7	42,1	
-7,0	52,9	42,9	
-8,0	54,0	43,6	
-9,0	55,2	44,4	
-10,0	56,3	45,1	
-11,0	57,4	45,8	
-12,0	58,6	46,6	
-13,0	59,7	47,3	
-14,0	60,8	48,0	
-15,0	61,9	48,7	
-16,0	63,0	49,4	
-17,0	64,1	50,1	
-18,0	65,2	50,8	
-19,0	66,3	51,5	
-20,0	67,3	52,1	
-21,0	68,4	52,8	
-22,0	69,5	53,5	
-23,0	70,6	54,2	
-24,0	71,6	54,8	
-25,0	72,7	55,5	
-26,0	73,	56,1	
-27,0	74,8	56,8	
-28,0	75,8	54,7	
-29,0,	76,9	58,1	
-30,0	77,9	58,7	
-31,0	79,0	59,4	
-32,0	80,0	60,0	



**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
-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 августе 2023 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 0,833 км в двухтрубном исчислении и отдельный трубопровод горячего водоснабжения 0,8 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 – 93,0 мм. Средний диаметр трубопроводов горячего водоснабжения – 83,0 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.

Для тепловых сетей, введенных в эксплуатацию после 2010 года, для подземной и надземной прокладок теплопроводов использовались системы теплопроводов в пенополиуретановой изоляции в оболочке из

полиэтилена/оцинкованной стали отечественного производителя и другие современные конструкции изоляционных материалов.

Схема теплоснабжения н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья с источником тепла наглядно представлена в Приложении № 5 к Обосновывающим материалам.

### **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 двухтрубно́м исчислении, находящихся в собственности и аренде у АО "Кольская ГМК". Средний диаметр теплопроводов 227,0 мм.

Кроме того 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 двухтрубно́м исполнении. Средний диаметр теплопроводов 98,0 мм.

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

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, из металлопласта и фольма-ткани.

Схема теплоснабжения города Мончегорска с источником тепла от КПО ЦЭО АО "Кольской ГМК" наглядно представлена в Приложении № 3 к Обосновывающим материалам.

### **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 однострубно́м 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.

Схема теплоснабжения н.п. 27 км железной дороги Мончегорск - Оленья с источником тепла (котельная № 110) наглядно представлена в Приложении № 4 к Обосновывающим материалам.

Характеристика имеющихся на территории города Мончегорска тепловых сетей представлена в Таблице 2.24.

Таблица 2.24.

### Характеристика тепловых сетей от источников теплоснабжения

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	1632,8 м	1656,0 м	1618,5 м
			<i>в том числе</i>	<i>в том числе</i>	<i>в том числе</i>
			отопление - 833,4 м	отопление – 1134,0 м	отопление – 1079,0 м
			ГВС - 799,4 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 °C	Вода 115,0-70,0 °C	Вода 80,0-60,0 °C	Вода 85,0-66,0 °C	Вода 85,0-66,0 °C
Год ввода в эксплуатацию	1985	1955-2022	2010, 2016, 2022	1967	1975
Способ прокладки	Надземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная	Надземная, подземная
Теплоизоляцион-ный материал	Минвата	Минвата, ППУ, шамотная	ППУ, минвата	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 %  $K_{б} = 0,6$

свыше 30,0 %  $K_{б} = 0,3$ .

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, характеризуемое 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 2.25.



Таблица 2.25.

## Показатели надежности систем теплоснабжения в городе Мончегорске

Источник тепловой энергии	Наименование показателя							Кобщ
	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 наличие ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Коэффициент надежности системы коммунального тепло-снабжения от источника тепловой энергии	
	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	0,8
Котельная н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья	1,0	0,7	1,0	1,0	0,5	0,9	0,85	
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 рассчитанных показателей надежности систем теплоснабжения  $K_{над.общ.} = 0,80$  (при  $K_{над.}$  от 0,77 до 0,83) следует вывод о том, что рассматриваемые системы теплоснабжения от источников теплоснабжения относятся к категории надежных систем теплоснабжения.

### **Поток отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей**

Значения частоты отключения потребителей определены расчетом надежности в ПРК ZuluThermo 2021 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 2021 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 2021 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 времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении**

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 городе Мончегорске:

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): филиала 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.

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей представлена в Таблицах 2.26. - 2.27.

Таблица 2.26.

### Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в городе Мончегорске в 2019-2022 годах

Год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Количество утечек	30	29	26	21
Среднее время, затраченное на восстановление утечки, час.	5,8	5,1	5,5	4,5

Таблица 2.27.

### 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.

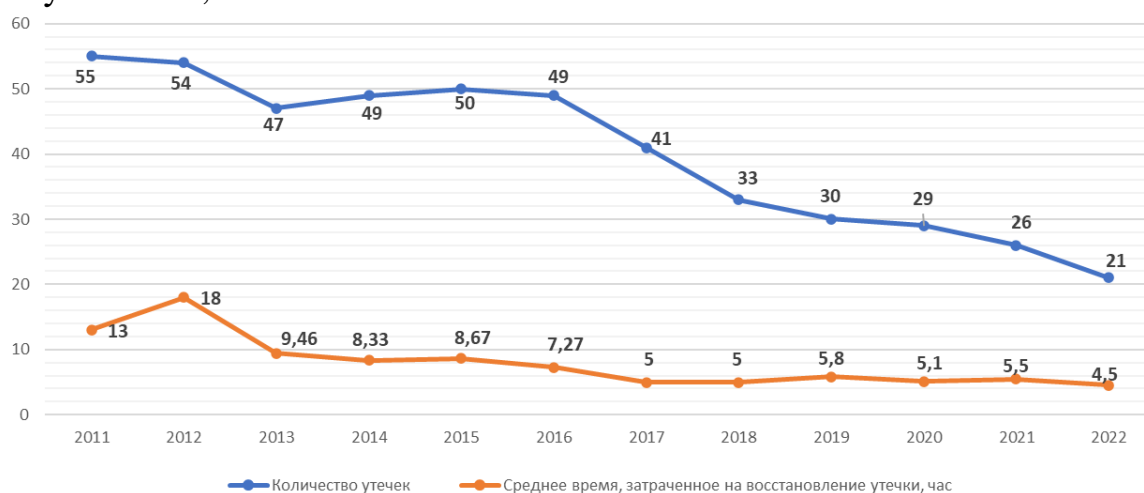


Рис. 2.1. Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей в г. Мончегорске в 2011-2022 годах

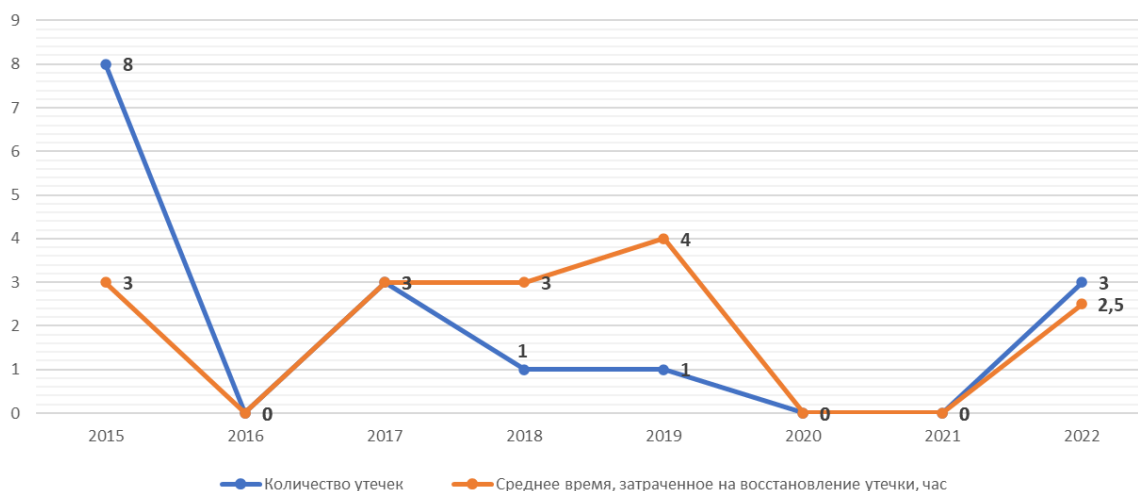


Рис. 2.2. Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей и сетей ГВС в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья в 2015-2022 годах

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

- в городе Мончегорске с 2011 по 2022 годы количество утечек сократилось с 55 до 21 инцидента, среднее время на восстановление утечек сократилось с 13,0 часов до 4,5 часов на инцидент;

- в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья с 2015 по 2022 годы количество утечек сократилось с 8 до 3 утечек, среднее время на восстановление утечек изменилось с 3,0 до 2,5 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 2.28.

Таблица 2.28.

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	1,127	6,50	5,21
Доля резерва (от установленной мощности)	%	36,3	56,35	75,41	65,17

Анализ результатов балансов показывает, что все источники тепловой энергии города Мончегорска 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**

Основные финансовые показатели деятельности АО "Мончегорская теплосеть" за период 2018-2022 годы приведены в Таблице 2.29.

Таблица 2.29.

Статьи	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Валовая выручка от продажи работ, услуг:	тыс. руб.	935 445,00	991 581,00	976 686,00	1 110 905,00	1 128 304,00
<i>в том числе</i>						
Выручка от реализации и передачи тепловой энергии	тыс. руб.	913 577,00	969 967,00	953 677,00	1 086 863,00	1 102 939,00
Себестоимость от реализации работ, услуг:	тыс. руб.	864 709,00	1 176 929,00	1 133 146,00	1 102 149,00	1 334 474,00
<i>в том числе</i>						
Расходы на содержание тепловых сетей	тыс. руб.	857 441,00	1 174 247,00	1 130 953,00	1 143 250,00	1 333 626,00
Прибыль (+) убыток (-) от продаж	тыс. руб.	70 376,00	- 185 348,00	- 156 460,00	- 33 178,00	-257 833,00
Чистая прибыль	тыс. руб.	86 461,00	29 959,00	10 715,00	3 904,00	42 483,00
Прибыль (+) убыток (-) по балансу	тыс. руб.	26 809,00	56 768,00	48 483,00	52 387,00	98 194,00
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3 405,87	6 564,28	6 871,83	7 597,31	12 837,02
Дебиторская задолженность, всего:	тыс. руб.	938 561,00	958 642,00	1 093 000,00	1 032 882,00	1 080 579,00
<i>в том числе</i>						
Население	тыс. руб.	1 149,00	12 698,00	169 606,00	287 005,00	358 345,00
Прочие потребители	тыс. руб.	937 412,00	945 944,00	923 394,00	745 877,00	722 234,00
Кредиторская задолженность	тыс. руб.	690 342,00	787 669,00	704 208,00	727 698,00	630 330,00
Субсидии за возмещение недополученных доходов за оказанные услуги	тыс. руб.	0,00	275270,10	245 839,99	148 841,00	450 542,70

### **2.3.2. Водоснабжение и водоотведение**

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

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

Федеральный закон от 07.12.2011 № 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 города Мончегорска, можно выделить следующие зоны:

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

Централизованная система холодного водоснабжения охватывает всю площадь города Мончегорска.

Нецентрализованные системы холодного водоснабжения на территории города Мончегорска 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 городе Мончегорске 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-озеро 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**

Водоотведение в городе Мончегорска и н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и технологических процессов, условно разделенный на три составляющих:

1. Сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения по самотечным и напорным коллекторам на канализационные очистные сооружения (далее - КОС).

2. Механическая и биологическая очистка хозяйственно-бытовых сточных вод на канализационных очистных сооружениях.

3. Обработка и утилизация осадков сточных вод.

Система водоотведения города Мончегорска является полной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть 2.4.1. предназначена для отведения сточных вод от жилой, общественной застройки. Поверхностные стоки отводятся по самостоятельной сети дождевой канализации.

Технологическая зона КОС города Мончегорска (выпуск № 1) расположена в черте города Мончегорска и принимает для очистки хозяйственно-бытовые сточные воды от потребителей г. Мончегорска, н.п. 25 км и н.п. 27 км.

**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:

1. Первый ввод (из стальных труб диаметром 273,0 мм) из района бывшего МУСП "Мончегорское" соединяет систему водоснабжения города в районе улицы Кольская, эксплуатируется с 1959 года.

2. Второй ввод (из стальных труб диаметром 630,0 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.

3. Третий ввод (из стальных труб диаметром 325,0 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 31.133330.2021 являются кольцевыми.

Система водопровода выполнена из стальных, чугунных и полиэтиленовых трубопроводов.

Уличные водопроводные сети проложены из труб  $D = 125,0 \div 300,0$  мм.

Общая протяженность сетей холодного водоснабжения, находящихся на балансе АО "Мончегорскводоканал", а также в аренде, составляет 94,69 км (см. таблицу № 1), из них:

- водоводы – 29,09 км;

- уличные водопроводные сети – 23,18 км;

- внутриквартальные и внутридворовые сети – 42,43 км.

Общее количество сетевой запорно-регулирующей арматуры (задвижек) АО "Мончегорскводоканал" - 1789 шт.

Из общей протяженности сетей 64,34 км имеют 100-процентный износ и эксплуатируются более 20 лет. Общая степень износа сетей составляет 81,95 %.

Водоводы к жилым зданиям, детским садам, объектам образования, здравоохранения выполнены из стальных и ПНД труб малого диаметра от 57,0 мм до 110,0 мм со стенками толщиной 3,0-4,0 мм.

Своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа абонентов при производстве аварийно-восстановительных работ.

С 2008 года чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы.

Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания", 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.

Описание существующих технических и технологических проблем в водоснабжении города Мончегорска.

Источник водоснабжения и водозаборные сооружения:

- значительный износ зданий и сооружений водозабора;
- 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 (81,95 %);
- значительная протяженность сетей, срок эксплуатации которых превышает нормативный.

### **Система водоотведения**

По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов общей протяженностью более 84,7 км и 5-ти КНС, на очистку отводятся все городские сточные воды, образующиеся на территории города Мончегорска, а также н.п. 25 км и н.п. 27 км.

Протяженность сетей водоотведения АО "Мончегорскводоканал" в городе Мончегорске и н.п. 25 км составляет 84,77 км, из них:

- коллекторы – 22,87 км;
- уличные канализационные сети – 8,70 км;
- внутриквартальные и внутридворовые сети – 53,21 км, в том числе:
- напорные сети – 9,83 км;
- самотечные сети – 74,94 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 составляет 89,71 %.

Из общей протяженности сетей 55,13 км с отслужившим нормативным сроком.

Перекачку сточных вод на КОС города Мончегорска и осуществляют 5 канализационных насосных станций (КНС):

1. КНС, расположенная по ул. Морошковая (г. Мончегорск);
2. КНС, расположенная по ул. Комсомольская (г. Мончегорск);
3. КНС, расположенная по наб. Климентьева (г. Мончегорск);
4. КНС, расположенная по наб. Ленинградская (г. Мончегорск);
5. КНС, расположенная по ул. Совхозная (н.п. 25 км).

Установленная мощность КНС - 35,0 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Средний физический износ КНС - 68,0 %. Дефицит мощности КНС отсутствует.

Для обслуживания трубопроводов на канализационной сети установлены смотровые колодцы в количестве 3511 шт.

Описание существующих технических и технологических проблем системы водоотведения в городе Мончегорске.

1. Несоответствие оборудования системы водоотведения современным требованиям по энергоэффективности (частичное отсутствие системы автоматизации КНС).

2. Неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения.

3. Высокий износ сетей водоотведения, увеличение количества оборудования с износом более 60,0 %.

Направления решений 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;

- реконструкция КОС города Мончегорска.

**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 города Мончегорска.

#### **Система водоотведения**

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 переулок, Красноармейская (начало и конец улицы);

- район ж/д вокзала (частные застройки);

- районы перспективной застройки согласно Генеральному плану города Мончегорска.

## 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 км<sup>2</sup>, наибольшая длина 16,5 км, наибольшая ширина 3 км, средняя глубина 8 м и максимальная до 30 м. Водосборная площадь бассейна 1480 км<sup>2</sup>.

Из озера вытекает одна река Монча. Многолетний средний годовой сток составляет 18 м<sup>3</sup>/сек, максимальный до 25 м<sup>3</sup>/сек, т.е. 550 млн. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup>/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.	2022 г.
1	поднято воды насосной станцией I подъема	тыс. м <sup>3</sup> /год	10995	11201	10916	10394	10504	10798
2	из поверхностного источника	тыс. м <sup>3</sup> /год	10995	11201	10916	10394	10504	10798
3	подано воды в сеть	тыс. м <sup>3</sup> /год	10995	11201	10916	10394	10504	10798
4	потери в сети	тыс.	489	924	860	629	697	867

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
		м <sup>3</sup> /год						
		%	4,4	8,2	7,9	6,0	6,6	8,0
5	реализация воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	10506	10277	10056	9766	9808	9932
6	население	тыс. м <sup>3</sup> /год	1651	1634	1682	1658	1675	1673
		%	15,7	15,9	16,7	17,0	17,1	16,8
7	бюджетофинансируемые организации	тыс. м <sup>3</sup> /год	862	610	430	397	404	455
		%	8,2	5,9	4,3	4,1	4,1	4,6
8	сторонние	тыс. м <sup>3</sup> /год	7993	8033	7944	7711	7729	7804
		%	76,1	71,7	79,0	79,0	78,8	78,6

Таблица 2.31.

### Сведения о фактических потерях воды, тыс. м<sup>3</sup>/год

№ п/п	Наименование показателей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	поднято воды насосной станцией 1 подъема	11201	10916	10394	10504	10798
2	подано воды в сеть	11201	10916	10394	10504	10798
3	потери в сети	924	860	629	697	866,7
		8,2	7,9	6,0	6,6	8,0
4	реализация воды	10277	10056	9766	9808	9932

Таблица 2.32.

### Планируемые годовые потери воды, тыс. м<sup>3</sup>/год

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Подано воды в сеть	11433	11363	10995	11201	10916	10394	10504	10798	10286	10286	10286
Потери воды	754	874	489	924	860	629	697	867	710	710	710
Потери воды в % к поданной воде	6,6	7,7	4,4	8,2	7,9	6,0	6,6	8,0	6,9	6,9	6,9

### Описание существующих технических и технологических проблем системы водоотведения города Мончегорска

1. Несоответствие оборудования системы водоотведения современным требованиям по энергоэффективности (частичное отсутствие системы автоматизации КНС).

2. Неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения.

3. Высокий износ сетей водоотведения, увеличение количества оборудования с износом более 60,0 %.

**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;
- реконструкция КОС города Мончегорска.

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

Хозяйственно-бытовые сточные воды после очистки должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Очистка сточных вод до нормативов ПДК для водоемов рыбохозяйственного значения обеспечивается не по всем регламентируемым показателям.

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**





Приложение №1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина России  
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 67н  
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

**Отчет о финансовых результатах**  
за 2022 г.

Организация Акционерное общество "Монгегорскодоканал"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Забор, очистка и распределение воды  
Организационно-правовая форма / форма собственности ИЮ  
Непубличные акционерные общества / Муниципальная собственность по ОК091  
Единица измерения: тыс. руб. ОК08

Коды	
Дата (число, месяц, год)	0710002
По ОКПО	45251797
ИНН	5107909051
по ОКВЭД	36.00
по ОК091	12267
ОК08	14
по ОКЕИ	384

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 2022 г. <sup>3</sup>	За 2021 г. <sup>4</sup>
	Выручка <sup>5</sup>	2110	281 382	247 098
	Себестоимость продаж	2120	( 242 553 )	( 226 880 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	38 829	20 218
	Коммерческие расходы	2210	( - )	( - )
	Управленческие расходы	2220	( - )	( - )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	38 829	20 218
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	127	-
	Проценты к уплате	2330	( 16 )	( 25 )
	Прочие доходы	2340	17 154	15 433
	Прочие расходы	2350	( 13 616 )	( 12 764 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	42 478	22 862
	Налог на прибыль	2410	(10 046)	(5 843)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	( 9 706 )	( 6 004 )
	отложенный налог на прибыль	2412	(340)	162
	Прочее	2460	(261)	(75)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	32 171	16 944

Форма 0710002 с. 2

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 2022 г. <sup>3</sup>	За 2021 г. <sup>4</sup>
	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 <sup>6</sup>	2500	32 171	16 944
	<b>СПРАВОЧНО</b> Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель:  РУДАКОВ А.В.  
(подпись) (дискретизация подписи)

22 января 2023 г.

Содержит пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.  
219. Сведения о достоверности информации по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ТБУ 409, утвержденным Министерством финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации от 16 мая 2019 г. № 19/05-19/2019-199 г. указанный Пролог в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных показателях в отдельности и совокупно для оценки заинтересованными пользователями финансовой отчетности организации или иных лиц.  
3. Указанный отчетный период.  
4. Завершает периодом предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.  
5. Формула определяется за минусом налога на добавленную стоимость, акциза.  
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Рис. 2.4. Отчет о финансовых результатах за Январь – Декабрь 2022 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 "Россети 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 129 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) – 129 ед.;

силовые трансформаторы - 262 ед.;

установленная мощность силовых трансформаторов – 139,251 МВА;

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

воздушные линии 10 кВ – 76,4 км;

воздушные линии 0,4 кВ – 20,3 км;

кабельные линии 10 кВ – 196,8 км;

кабельные линии 0,4 кВ – 215,4 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 01.01.2023:

- силовое оборудование РУ-10/0,4 кВ - 45,3%;
- силовые трансформаторы - 44%;
- воздушные линии 10/0,4 кВ - 42,6%;
- кабельные линии 10/0,4 кВ - 63,8%.

Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, составляет – 59 км.

Статистика отказов в работе сетей и оборудования 10кВ, представлена на рисунке 2.5.

Статистика отказов в работе сетей и оборудования 0,4кВ, представлена на рисунке 2.6.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2022 год составил – 0,002 при плановом значении – 0,60836.

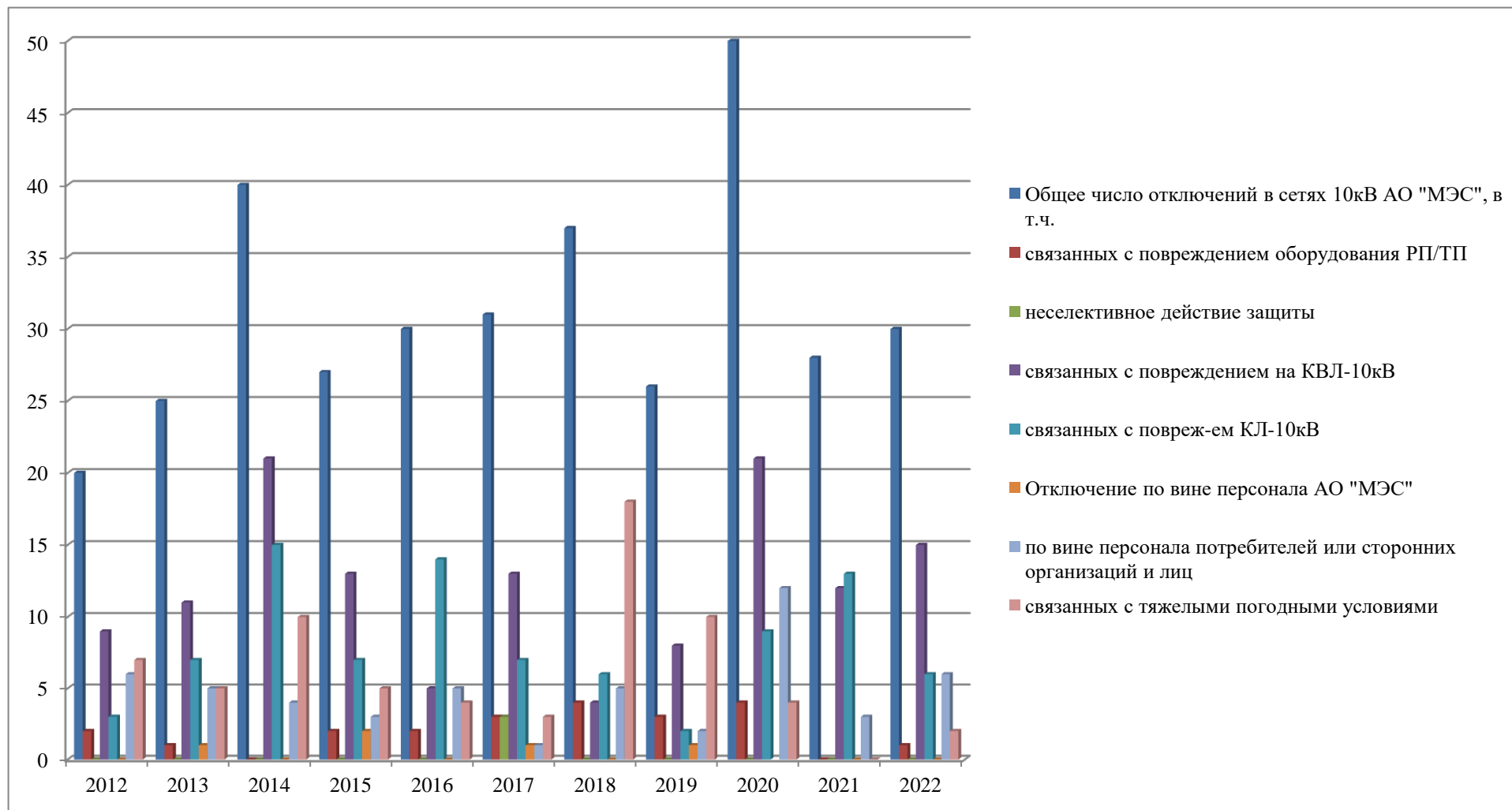


Рис. 2.5. Статистика отказов в работе сетей и оборудования 10кВ

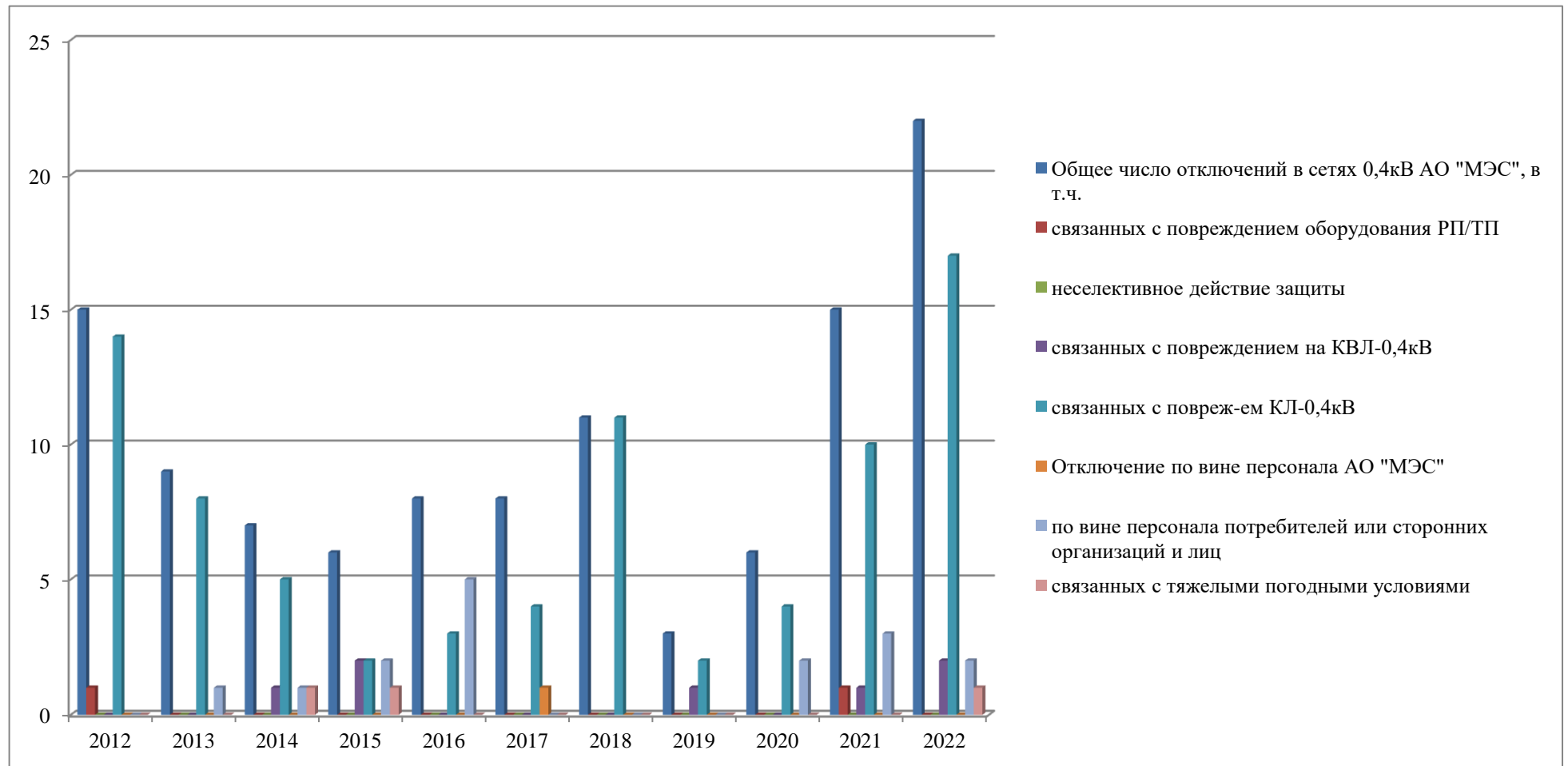


Рис. 2.6. Статистика отказов в работе сетей и оборудования 0,4кВ

**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 ПАО "Россети Северо-Запад".

**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, устанавливаются 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. Вся необходимую информацию можно получить на официальном сайте Комитета по тарифному регулированию Мурманской области <https://tarif.gov-murman.ru/documents/uprav/electro/>.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/2 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2023-2027 годы" установлены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Мурманской области, поставляемой:

1. Населению и приравненным к нему категориям потребителей:

1.1. 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, указанным в данном пункте.

Таблица 2.33.1

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	0,72384	0,73831

1.2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах 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, указанным в данном пункте.

Таблица 2.33.2

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	0,72021	0,73462

1.3. Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1 и 1.2:

- 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, указанным в данном пункте.

Таблица 2.33.3

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,56119	1,59241

Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) "Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178:

1.4. 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.

Таблица 2.34.1

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,56105	1,59228

1.5. 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.

Таблица 2.34.2

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,56119	1,59241

1.6. 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.

Таблица 2.34.3

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,56119	1,59241

1.7. 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.<sup>4</sup>

Таблица 2.34.4

	1 полугодие	2 полугодие
Одноставочный тариф (в т.ч. дифференцированный по двум и по трем зонам суток), руб./кВт*ч без учета НДС	1,56118	1,59241

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)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	361 866,03	947 815,65	1 016 331,72	789 448,05
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	84,39	155,75	224,79	453,71
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	0,59386	2,05923	2,82390	3,14875

Сетевая организация – акционерное общество "Мончегорские электрические сети" оказывает услуги по передаче электроэнергии на основании договора оказания услуг со смежной сетевой организацией - ПАО "Россети Северо-Запад". Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся по индивидуальным тарифам,

<sup>4</sup> 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.

установленным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. На 2023 год постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/3 установлены следующие тарифы:

Таблица 2.36.

Наименование сетевой организации	2023 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
ПАО "Россети Северо-Запад" - Акционерное общество "Мончегорские электрические сети"	745 190,51	208,20	1,46943

В 2023 году ПАО "Россети Северо-Запад" для расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии выбран одноставочный тариф.

Себестоимость услуг по передаче электрической энергии акционерного общества "Мончегорские электрические сети" за 2022 год составила 142 926,33 тыс. руб. За анализируемый период 2021-2022 года себестоимость выросла на 4,1%. В 2023 году планируется рост себестоимости услуг по передаче электрической энергии 1,2%.

Основными статьями затрат в структуре себестоимости услуг по передаче электрической энергии являются:

- расходы на оплату труда с отчислениями – 45,4%;
- материалы – 2,1%;
- ремонт ОС – 3,5%;
- налоги, сборы – 4,6%;
- амортизация ОС – 13,5%;
- электроэнергия, приобретаемая в целях компенсации потерь в сетях – 18,2%;
- коммунальные расходы – 2,3%;
- прочие расходы – 10,4%.

Структура затрат мобильна и соотношение отдельных статей затрат к общей себестоимости услуг может изменяться.

По результатам 2022 года от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии получен убыток в размере -2 331,7 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 объеме 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 объему 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 города Мончегорска 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. м<sup>3</sup> отходов. В 2025 году, соответственно, около 91,2 тыс. м<sup>3</sup> 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. м<sup>3</sup> (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/м<sup>3</sup>, которая достигает при четырехкратном проходе бульдозером 670-800 кг/м<sup>3</sup> 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 2.37.

**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 <sup>3</sup>	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 города Мончегорска 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 города Мончегорска, 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 города Мончегорска 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 города, 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 города Мончегорска предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории города, 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 города Мончегорска 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 города 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 города 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 города Мончегорска 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 города Мончегорска.

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 города Мончегорска, 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 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;

- 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 города, но позволяет создать условия для перевода города Мончегорска 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 города Мончегорска все многоквартирные дома оснащены общедомовыми приборами учета. Данные об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов объектов жилищного фонда города Мончегорска представлены в Таблице 2.38.

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 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 города, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации" организациями, финансируемыми из бюджета города Мончегорска разработаны, утверждены и реализуются программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Программы в области энергосбережения организаций, финансируемых из бюджета города Мончегорска, размещены на официальном портале в сети Интернет <https://gisee.ru/>.

Таблица 2.38.

**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
<b>Число многоквартирных домов - всего</b>	290	290	1727
из них оснащено коллективными (общедомовыми) приборами учета потребляемых коммунальных ресурсов:	1	273	431
холодной воды	279	279	324
горячей воды	1	273	431
Отопления	1	273	431
электрической энергии	290	290	540
Газа	0	0	0
<b>Число жилых домов (индивидуально-определенных зданий) - всего</b>	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 25.03.2021 № 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 2022 год представлены в Приложении № 6 к обосновывающим материалам.

#### **АО "Мончегорскводоканал"**

Сведения об исполнении АО "Мончегорскводоканал" установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год представлены в Приложении № 7 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 2022 год представлены в Приложении № 8 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 города Мончегорска 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**

Расчет 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.

На территории города Мончегорска порядка 90,0 % потребителей оснащены приборами коммерческого учета тепловой энергии.

В городе Мончегорске установлено 595 приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, приборы установлены на объектах:

- жилого фонда - 431 приборов;
- прочих потребителей 164 приборов.

В н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья установлен один прибор учета тепловой энергии - в муниципальном автономном дошкольном образовательном учреждении "Детский сад № 19" (МАДОУ № 19) по адресу: ул. Совхозная, д. № 5.

В н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья отсутствуют потребители с установленными приборами коммерческого учета тепловой энергии.

Количество установленных индивидуальных приборов учета в жилых помещениях составило:

- в 2021 году - 151 единица;
- в 2022 году - 57 единиц.

Сведения о наличии приборов учета тепловой энергии представлены в Таблице 2.39.

### Сведения о наличии приборов учета тепловой энергии

Наименование	Всего точек учета, шт.	Установлено приборов на 01.01.2023, шт.	Не установлено приборов учета на 01.01.2023, шт.		Оснащенность, %
			Всего	Отсутствует техническая возможность установки приборов учета	
<b>АО "Кольская ГМК"</b>					
ПУ на границах раздела балансовой принадлежности между организацией-производителем тепловой энергии и предприятиями-транспортировщиками	1	1	-	-	100
<b>АО "Мончегорская теплосеть", г. Мончегорск</b>					
Юридические лица (отдельно стоящие объекты, здания, сооружения)	170	164	6	0	96,5
Юридические лица (нежилые помещения, расположенные в МКД)	273	273	0	0	100
Многоквартирные жилые дома	441	431	10	9	97,7
Частные жилые дома	2	0	2	0	0
Физические лица (индивидуальные (квартирные) приборы учета в МКД)	23 529	16 426	7 103	24	69,8
<b>АО "Мончегорская теплосеть", н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья</b>					
Юридические лица (отдельно стоящие объекты, здания, сооружения)	1	1	0	0	100,0
Юридические лица (нежилые помещения, расположенные в МКД)	2	2	0	0	100,0
Многоквартирные жилые дома	5	0	5	0	0
Частные жилые дома	0	0	0	0	0
Физические лица (индивидуальные (квартирные) приборы учета в МКД)	154	102	52	0	66,2













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	
использованием приборов учета, %															
<b>Надежность обслуживания систем водоснабжения</b>															
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	0,03
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
<b>Эффективность производства и транспортировки ресурса</b>															
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м <sup>3</sup>	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
<b>Эффективность потребления воды</b>															
Удельное водопотребления	м <sup>3</sup> /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	9,13
<b>Воздействие на окружающую среду</b>															
Объем выбросов	кубм.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Система водоотведения</b>															
<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>															
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
<b>Показатели спроса на услуги водоотведения</b>															

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	
Объем водоотведения	тыс. м <sup>3</sup>	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	-
Присоединенная нагрузка	м <sup>3</sup> /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
<b>Величины новых нагрузок</b>															
Величина новых нагрузок	м <sup>3</sup> /сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Показатели качества поставляемых услуг водоотведения</b>															
Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100
<b>Надежность обслуживания системы водоотведения</b>															
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
<b>Ресурсная эффективность водоотведения</b>															
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м <sup>3</sup>	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
<b>Эффективность водоотведения от потребителей</b>															
Удельное отведение сточных вод	м <sup>3</sup> /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	-
<b>Утилизация (захоронение) ТБО</b>															
<b>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</b>															



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	
Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	30	30	30	30	30	40	50	50	100	100	100	100	100	100
<b>Воздействие на окружающую среду</b>															
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
<b>Ресурсная эффективность утилизации ТБО</b>															
Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	6	7	8,5	10	10	10	10	10	10	30	30	30	30	30

## **2.6. Перспективная схема электроснабжения города Мончегорска**

Программа содержит проекты технического перевооружения и реконструкции существующих объектов электроснабжения на территории города Мончегорска, 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. Металлургов, д. 4**

Цель проекта: технологическое присоединение к электрическим сетям.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (установка дополнительных выключателей – 2 ед.)

Необходимые капитальные затраты 395,00 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 8 187,00 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 4 865,00 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.

**Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373)**

Цель проекта: снижение потерь.

Технические параметры проекта: модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.).

Необходимые капитальные затраты 2 584,00 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 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: 2020-2035 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: 1 104 тыс. 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 – 0,286 км

Необходимые капитальные затраты: 700 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021-2022 г. г.

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 – 0,79 км

Необходимые капитальные затраты: 1 765 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2022 г.

Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности

Сроки получения эффектов: 2022- 2037 г.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 – 0,18 км

Необходимые капитальные затраты: 1 234 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021-2022 г.г.

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 – 0,445 км  
Необходимые капитальные затраты: 731 тыс. руб.  
Срок реализации проекта: 2020 г.  
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 – 0,12 км  
Необходимые капитальные затраты: 131 тыс. руб.  
Срок реализации проекта: 2020 г.  
Ожидаемые эффекты: Присоединение дополнительной мощности  
Сроки получения эффектов: 2020- 2035 г.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 – 0,12 км  
Необходимые капитальные затраты: 332 тыс. 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 – 0,1,01 км  
Необходимые капитальные затраты: 2 288 тыс. руб.  
Срок реализации проекта: 2022 г.  
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: 942 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.

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 – 0,04 км

Необходимые капитальные затраты: 2 699 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.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 – 0,891 км

Необходимые капитальные затраты: 5 389 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2021 г.г.

Сроки получения эффектов: 2021 – 2040 г.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 – 1,033 км

Необходимые капитальные затраты: 2 091 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 - 2021г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение потерь при передаче электрической энергии на 0,001 %.

Сроки получения эффектов: 2021 – 2045 г.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 -2,18 км

Необходимые капитальные затраты: 3 597 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021 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: 1 263 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 г.

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 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 – 0,117 км

Необходимые капитальные затраты: 915 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020 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

### **Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061**

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,925 км

Необходимые капитальные затраты: 2 816 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2021 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2021 – 2042 г.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 – 0,69 км

Необходимые капитальные затраты: 3 803 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2023 г.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: 2 216 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2024 г.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 – 0,69 км

Необходимые капитальные затраты: 3 072 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2024 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2045 г.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 – 0,49 км

Необходимые капитальные затраты: 2 279 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2021-2023 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2023 – 2044 г.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 – 2,992 км

Необходимые капитальные затраты: 11 568 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 – 2026 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2040 г.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 – 2039 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 – 2,1 км

Необходимые капитальные затраты: 12 829 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2025 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.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: 1 056 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: 2 512 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 – 1,06 км

Необходимые капитальные затраты: 6 238 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024-2025 г.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: 4 332 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2024 – 2045 г.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: 4 624 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024-2025 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.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: 1 674 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2020-2024 г.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: 5 527 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2023 г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2023 – 2044 г.г.

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования

### **Строительство КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01**

Цель проекта: Обеспечение надежности электроснабжения

Технические параметры проекта: Протяженность – 0,30 км

Необходимые капитальные затраты: 870 тыс. руб.

Срок реализации проекта: 2024-2025 г.г.

Ожидаемые эффекты: Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.

Сроки получения эффектов: 2025 – 2046 г.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 1.27. пункта 5 Программного документа.

### **2.7. Перспективная схема теплоснабжения города Мончегорска**

В разделе 1 Схема теплоснабжения города Мончегорска на период до 2030 года (актуализация на 2023 год) (далее - Схема), разработанной на основании Генерального плана города Мончегорска, Комплексного инвестиционного плана модернизации города Мончегорск, Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Мончегорска на период 2025 года, определены показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Мончегорска 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**

#### **Группа инвестиционных проектов по строительству и модернизации котельных в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, городе Мончегорске**

##### **Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч**

Цель проекта: источник тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей в городе Мончегорске, район ул. Комсомольская, д. 1.

Технические параметры проекта:

Индивидуальный источник тепловой энергии мощностью 0,1 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка -0,055 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты: 2151,30тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2024-2025.

Ожидаемые эффекты: Использование доступного, местного топлива.

Надежное и качественное теплоснабжение.

##### **Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной**

Цель проекта: модернизация системы теплоснабжения н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Технические параметры проекта:

Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт;

Присоединенная нагрузка -0,645 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты: 22211,744 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023-2024.

Ожидаемые эффекты: Использование доступного, местного топлива.

Надежное и качественное теплоснабжение.

## 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 территории в районе улиц Красноармейская - Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям предоставлены в Таблице 2.41.

Таблица 2.41.

№ 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	м2/чел.	30,0
2.3	Плотность жилого фонда	м2/га	900,0
3	Жилищный фонд		
3.1	Общая площадь жилых домов	тыс. м2	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 предоставлены в Таблице 2.42.

Таблица 2.42.

№ 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. м<sup>2</sup> с учетом сохраняемого жилья и нового жилищного строительства общая площадь жилищного фонда составит 6,2 тыс. м<sup>2</sup>.

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 предоставлена в Таблице 2.43.

Таблица 2.43.

№ 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 предоставлена в Таблице 2.44.

Таблица 2.44.

№ п/п	Наименование объекта	Вместимость	Площадь земельного участка, га
1	Многофункциональный торгово-развлекательный центр с кафе на 75 посадочных мест	5000,0 м <sup>2</sup> торг. площади	44345,0
2	Гипермаркет бытовой и оргтехники со складскими помещениями и ремонтно-техническим сервисом 1000,0-1200,0 м <sup>2</sup> торговой площади	1000,0-1200,0 м <sup>2</sup> торг. площади	8483,0
3	Мебельный центр с пристроенными складскими помещениями	3000,0-3500,0 м <sup>2</sup> торг. Площади	11421,0
4	Магазин санитарно-технического оборудования	1500,0-1700,0 м <sup>2</sup> торг. площади	8994,0
5	Магазин-рынок строительных и лакокрасочных материалов	1400,0 м <sup>2</sup> торг. площади	21150,0
6	Супермаркет и кафе на 100 посадочных мест	1000,0-1200,0 м <sup>2</sup> торг. площади	9221,0
7	Магазин строительных материалов и склады строительных материалов	3000,0 м <sup>2</sup> торг площади	14312,0
8	Автоцентр и автостоянка на 100 машино-мест	100 машино-мест	15429
9	Магазин запасных частей автотранспорта	10000-1200,0 м <sup>2</sup> торг. площади	6556,0

Расчетные тепловые нагрузки для объектов проекта планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске представлены в Таблице 2.45.

Таблица 2.45.

### 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

№ п/п	Наименование потребителей	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч		
		Отопление	Вентиляция	ГВС
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		

### **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 предоставлена в Таблице 2.46.

Таблица 2.46.

№ п/п	Наименование	Площадь объекта, м <sup>2</sup>	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

№ п/п	Наименование	Площадь объекта, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
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.

### **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.

### **Группа инвестиционных проектов по строительству и модернизации котельных в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, городе Мончегорске**

#### **Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч**

Цель проекта: источник тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей в городе Мончегорске, район ул. Комсомольская, д. 1.

Технические параметры проекта:

Индивидуальный источник тепловой энергии мощностью 0,1 Гкал/ч;

Присоединенная нагрузка -0,055 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты: 2151,30тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2024-2025.

Ожидаемые эффекты: Использование доступного, местного топлива.

Надежное и качественное теплоснабжение.

**Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной**

Цель проекта: модернизация системы теплоснабжения н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.

Технические параметры проекта:

Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт;

Присоединенная нагрузка -0,645 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты: 22211,744 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023-2024.

Ожидаемые эффекты: Использование доступного, местного топлива.

Надежное и качественное теплоснабжение.

**Группа инвестиционных проектов по развитию (модернизации) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности теплоснабжения.**

**Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 (в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)**

Цель проекта: Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей, создание возможности подключения новых потребителей тепловой энергии.

Технические параметры проекта:

Замена трубопроводов тепловых сетей диаметрами Ду100мм- Ду150мм на трубопроводы Ду200мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 240,0м\*2тр ;

Присоединенная нагрузка -5,5 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты -7551,12тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023 год.

Ожидаемые эффекты: Развитие централизованного теплоснабжения, оказание услуг теплоснабжения установленным требованиям.

**Строительство сетей теплоснабжения для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства "Баня" (г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6)**

Цель проекта: создание возможности подключения новых потребителей тепловой энергии.

Технические параметры проекта:

Строительство тепловых сетей, трубопроводы диаметром Ду80мм- в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой, протяженностью 150,0м\*2тр ;

Присоединенная нагрузка -0,667 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты- 3456,26 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023-2024.



Ожидаемые эффекты: Развитие централизованного теплоснабжения, оказание услуг теплоснабжения установленным требованиям.

**Строительство тепловой сети от ТК № 102 до точки подключения объекта: магазин со смешанным ассортиментом товаров по адресу: г. Мончегорск, ул. Морошковая, ЗУ 51:10:0020902:4983**

Цель проекта: создание возможности подключения новых потребителей тепловой энергии.

Технические параметры проекта:

Строительство тепловых сетей, трубопроводы диаметром Ду50мм- в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой, протяженностью 10,0м\*2тр ;

Присоединенная нагрузка -0,148 Гкал/ч.

Необходимые капитальные затраты- 231,3 тыс. рублей.

Сроки реализации проекта: 2023-2024.

Ожидаемые эффекты: Развитие централизованного теплоснабжения, оказание услуг теплоснабжения установленным требованиям.

**Группа инвестиционных проектов по реконструкции (модернизации) тепловых сетей, насосных станций в том числе в целях повышения надежности теплоснабжения .**

**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.

### **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 теплоснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.27. пункта 5 Программного документа.

## **2.8. Перспективная схема водоснабжения города Мончегорска на период до 2025 года**

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 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 города Мончегорска.

### **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, в том числе для увеличения надежности системы водоснабжения и 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 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.

**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.

**Реконструкция водовода 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.

#### **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: 5096,9 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=104;

Необходимые капитальные затраты: 760,35 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: 4208,5 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: 4439 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 водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства**

Цель проекта: обеспечение надежности водоснабжения;  
Технические параметры проекта: водовод d 600 L=1793;  
Необходимые капитальные затраты: 65 170,12 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: 4634 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.

### **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=3 925 м;

Необходимые капитальные затраты: 109 560,87 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2025;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей;

Сроки получения эффектов: 20125-2075;

Простой срок окупаемости проекта: в течение срока полезного использования.

Перечень мероприятий программы инвестиционных проектов в водоснабжении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в таблице 1.29. пункта 5 Программного документа.

### **2.9. Перспективная схема водоотведения города Мончегорска**

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 м<sup>2</sup>;

Строительный объем – 78,4 м<sup>3</sup>;

Площадь застройки – 29,2 м<sup>2</sup>;

Производительность канализационной насосной станции 18,0 м<sup>3</sup>/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 2550x900 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.

#### **Реконструкция. 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 м<sup>2</sup>;

Строительный объем - 2120,0 м<sup>3</sup>;

Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м<sup>2</sup>;

Продолжительность строительства-19,4 месяца;

Производительность очистных сооружений суточная-27,00 тыс.м<sup>3</sup>, годовая-9 855,00 тыс.м<sup>3</sup>;

Режим работы – круглосуточный;

Необходимые капитальные затраты: 491 565,95 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2024-2026;

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: 3135,47 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: 3002,90 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: Эффективная биологическая очистка 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: 5916,67 тыс. 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: 869,15 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: 1736,7 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2021;

Ожидаемые эффекты: снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения;

Сроки получения: 2021-2071;

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: 2634,7 тыс. рублей;

Сроки реализации проекта: 2022;

Ожидаемые эффекты: Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод

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: 2096 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: 2172 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: 2237 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 водоотведении с обоснованием целей, технологических параметров, необходимых капитальных затрат, сроков, ожидаемых эффектов, простого срока окупаемости проектов приведен в Таблице 1.30. пункта 5 Программного документа.

### **2.10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами города Мончегорска**

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 2.47.

№ 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
<b>1. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ</b>									
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	8178	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.)	395	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	8187	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;

№ 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 %.
1.4.	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)	Обеспечение надежности электроснабжения	Модернизация оборудования (замена выключателей – 4 ед.)	1292	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 %.
1.5.	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.)	2901	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	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена силовых трансформаторов – 2	1070	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;

№ 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
	(250кВА на 400кВА) (Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)		ед.)						- 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	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 %.
1.8.	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4074	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	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;



№ 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 %.
1.10.	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 8 ед.)	4865	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 %.
1.11.	Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373).	Снижение потерь	Модернизация оборудования (замена выключателей – 2 ед.)	2 584,0	2024	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	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

№ 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
									энергии – 8,42 %.
1.2.2.	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)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,574км	1 104	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; - 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 – 0,286км	700	2021-2022	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 – 0,79км	1 765	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 ЛЛ-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	Технологическое присоединение к электрическим сетям	Протяженность – 0,18км	1 234	2021-2022	Присоединение дополнительной мощности	2022- 2035	В течение срока полезного использования	- 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
									- 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	Протяженность – 0,445км	731	2020	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 %.
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 – 0,12км	131	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 – 0,12км	332	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 %.

№ 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
1.2.9.	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 – 0,1,01км	2 288	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	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 – 0,04 км	2 699	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 %.
1.2.12.	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	Вынос из пятна застройки ИЖС	Протяженность – 0,891 км	5 389	2020-2021	-	2021 - 2040	В течение срока полезного использования	- 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
									- 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 – 1,033 км	2 091	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 ЛЛ-39 оп. № 59 - РП-20 (инв. № 21535)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность -2,18 км	3 597	2021	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	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;

№ 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 %.
1.2.16.	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)	Обеспечение надежности электроснабжения	Протяженность – 0,117 км	915	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 %.
1.2.17.	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,925км	2 816	2020-2021	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	3 803	2020-2023	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	2020-2024	Снижение износа коммунальных сетей на 0,03 %.	2024 - 2045	В течение срока полезного использования	- 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
									- 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	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 – 0,49км	2 279	2021-2023	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 %.
1.2.22.	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 2,992км	11 568	2024 - 2025	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 %.

№ 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
1.2.23.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-распределитель ОМВД	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,2км	550	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 – 2,1км	12 829	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	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	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



№ 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
									электрической энергии – 8,42 %.
1.2.27.	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,06км	6 238	2024-2025	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	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	4 624	2024-2025	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	1 674	2020-2024	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;

№ 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 %.
1.2.31.	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,980км	5 527	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 КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 0,30км	870	2024-2025	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 %.
1.2.33.	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	Снижение потерь, обновление сетей электроснабжения	Протяженность – 1,04км	685	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 %.
<b>2. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ</b>									

№ 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
Проекты по строительству котельной н.п. 25 км железной дороги Мончегорск - Оленья, реконструкции/модернизации насосной станции теплоснабжения с пристройкой по адресу: г. Мончегорск-7 и трубопроводов тепловых сетей систем теплоснабжения г. Мончегорска									
1. Строительство (модернизация) источников теплоснабжения									
2.1.	Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	Обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения тепловой энергией и теплоносителем цеха переработки овощей в городе Мончегорске, район ул. Комсомольская, д.1	Блочно-модульный источник тепловой энергии	2151,3	2024-2025				- присоединенная нагрузка 0,055 Гкал/час; соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
2.1.1.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной	Модернизация системы теплоснабжения н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья.	Блочно-модульный источник тепловой энергии	22211,744	2023-2024				- присоединенная нагрузка 0,645Гкал/час; соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
2. Реконструкция тепловых сетей									
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 0,28ед/км.; - износ коммунальных систем 78,4%.

№ 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
2.2.2.	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	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление тепловой энергии – 30,73 тыс. Гкал/год;</li> <li>- присоединенная нагрузка 10,08 Гкал/час;</li> <li>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сети в год 0,28ед/км.;</li> <li>- износ коммунальных систем 78,4%.</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>потребление тепловой энергии – 1,36 тыс. Гкал/год;</li> <li>- присоединенная нагрузка 0,6 Гкал/час;</li> <li>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сети в год 0,28ед/км.;</li> <li>- износ коммунальных систем 78,4%.</li> </ul>
<b>3. Реконструкция насосных станций</b>									
2.3.1.	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой	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	2027-2031	10 лет	<ul style="list-style-type: none"> <li>- присоединенная нагрузка 149,0 Гкал/час;</li> <li>- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100</li> </ul>

№ 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
	производительности					теплоснабжения.			%; - количество аварий на 1 км. сети в год 0,28 ед/км.; - износ коммунальных систем 32,87%.
4. Развитие (модернизация ) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей									
2.4.1.	Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 (в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)	Улучшение эксплуатационных характеристик тепловых сетей, создание возможности подключения новых потребителей тепловой энергии	Замена трубопроводов тепловых сетей диаметрами Ду100мм-Ду150мм на трубопроводы Ду200мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 248,0м*2тр	7551,12	2023	Развитие централизованного теплоснабжения	2032-2036	8,0 лет	- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
2.4.2.	Строительство сетей теплоснабжения для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства "Баня" (г. Мончегорск, ул. Гагарина, д. 6)	Присоединение дополнительной мощности (тепловой нагрузки)	трубопроводы диаметром Ду89мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 150,0м*2тр	3456,26	2023-2025	Развитие централизованного теплоснабжения	2032-2036	8,0 лет	- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
2.4.3.	Строительство тепловой сети от ТК № 102 до точки подключения объекта: магазин со смешанным ассортиментом товаров по адресу: г. Мончегорск, ул. Моршковая, ЗУ 51:10:0020902:4983	Присоединение дополнительной мощности (тепловой нагрузки)	трубопроводы диаметром Ду57мм в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой диаметром протяженность 10,0м*2тр	231,3	2023-2024	Развитие централизованного теплоснабжения	2032-2036	8,0 лет	- соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям – 100 %;
5. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных объектов									

№ 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
2.5.1.	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	79740	2018-2025	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 действия	-Участок в границах проектирования 4,0 Га
									-Потребление тепловой энергии-1657 Гкал/год
									-соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
2.5.2.	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 Государственного автономного образовательного учреждения Мурманской области среднего профессионального образования "Мончегорский политехнический колледж"; - с востока - улица Боровая, улица Красноармейская. Расчетная величина	58320	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного действия	Участок в границах проектирования 11,27 Га
									-Потребление тепловой энергии-2420Гкал/год
									-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
			тепловой нагрузки объектов -0,73Гкал/час						
2.5.3.	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" Расчетная величина тепловой нагрузки 0,16 Гкал/ч	57557	2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного действия	-Общая площадь нового жилищного строительства составляет 6,08 тыс. м2 - -Потребление тепловой энергии- 530Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
2.5.4.	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса.	Развитие централизованного теплоснабжения проектируемых зданий многофункционального комплекса	Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК" Расчетная величина тепловой нагрузки 4,9982 Гкал/ч	97485	2025	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 действия	Участок в границах проектирования 30,45 Га Потребление тепловой энергии- 16570Гкал/год -соответствие качества услуг теплоснабжения

№ 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
									установленным требованиям-100%
2.5.5.	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.	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". Расчетная величина тепловой нагрузки для теплоснабжения рынка и гаражей легкового и грузового автотранспорта – 0,375 Гкал/ч	55151	2023-2025	Развитие централизованного теплоснабжения муниципального округа.		В течение срока полезного действия	-Потребление тепловой энергии рынка, гаражей- 1243Гкал/год  -соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям-100%
2.5.6.	Строительство металлургического мини-завода	Удовлетворение потребностей предприятий Северо-Западного региона РФ в стальных мелющих шарах диаметра 20-60 мм, сортовом прокате и литой заготовке	Источник теплоснабжения – КПО ЦЭО АО "Кольская ГМК"	50000	2025	Удовлетворение потребностей предприятий Северо-Западного региона РФ	На весь период эксплуатации	В течение срока полезного действия	Расчетная величина тепловой нагрузки
<b>3. ВОДОСНАБЖЕНИЕ</b>									
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.									
3.1.	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	- потребление воды 10916,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,26 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 – 87,9 %; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 66,4 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 4,4 %.
3.2.	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.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей 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 %.
3.3.	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. 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 %.

№ 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
3.4.	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 %.									
3.5.	Реконструкция водовода 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. 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 %.									
3.6.	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 %;

№ 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
									<ul style="list-style-type: none"> <li>- количество аварий на 1 км. сетей в год 0,36 ед/км.;</li> <li>- износ сетей – 82,25 %;</li> <li>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 63,37 км.;</li> <li>- уровень потерь и неучтенных расходов воды 6,6 %.</li> </ul>
3.7.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	5096,9	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление воды 10798,0 тыс. куб.м.;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сетей в год 0,47 ед/км.;</li> <li>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 67,95 км.;</li> <li>- уровень потерь и неучтенных расходов воды 8,0%.</li> </ul>
3.8.	Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 315 L=104	760,35	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2022-2072	В течение срока полезного использования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- потребление воды 10798,0 тыс. куб.м.;</li> <li>- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;</li> <li>- количество аварий на 1 км. сетей в год 0,47 ед/км.;</li> <li>- протяженность сетей, нуждающихся в замене 67,95 км.;</li> </ul>

№ 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 8,0%.
3.9.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4208,5	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2023-2073	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,40 ед/км.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 68,28 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.10.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4439	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год 0,42 ед/км.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 69,81 км.; - уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.11.	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 600 L=1793	65170,12	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2024-2074	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286,0 тыс. куб.м.; - соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %; - количество аварий на 1 км. сетей в год

№ 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
									0,42 ед/км.;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 69,81 км.;
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5 %.
3.12.	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	Обеспечение надежности водоснабжения	Уличные и магистральные сети водоснабжения Ø от 110 до 530 мм	4634	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286 тыс. куб.м.;
									- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. сетей в год 0,44 ед/км.;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 71,28 км.;
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
3.13.	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41 (территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское"	Обеспечение надежности водоснабжения	Водовод d 500 L=3925	109560,87		Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей.	2025-2075	В течение срока полезного использования	- потребление воды 10286 тыс. куб.м.;
									- соответствие качества воды установленным требованиям – 100 %;
									- количество аварий на 1 км. сетей в год 0,44 ед/км.;
									- протяженность сетей, нуждающихся в замене 71,28 км.;
									- уровень потерь и неучтенных расходов воды 7,5%.
<b>4. ВОДООТВЕДЕНИЕ</b>									
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 <sup>2</sup> ; Строительный объем – 78,4 м <sup>3</sup> ; Площадь застройки – 29,2 м <sup>2</sup> ; Производительность канализационной насосной станции 18,0 м <sup>3</sup> /ч; Расчетный напор насосной станции 31,4 м; Протяженность напорного коллектора диаметром 110 мм – 2,6 км; Продолжительность строительства 10 месяцев.	49665,7	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.; Предотвращение сброса хозяйственно-бытовых стоков от социальных объектов и жилого фонда н.п. 25 км г. Мончегорска на рельеф местности. Перекачка сточных вод на очистные сооружения города Мончегорска для дальнейшей очистки.
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 вне-штатных (аварийных) ситуаций на объекте.	Решетки канализационные механизированные грабельного типа 2550х900 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 До модернизации – 24/100/16 После - 0/0/8	50 лет	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4473,0 куб.м.; Аварийность на объекте – 0 ед.

№ 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
4.2.2.	Реконструкция. Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска	Снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами.	<p>Площадь застройки - 309,0 м<sup>2</sup>  Строительный объем - 2120,0 м<sup>3</sup>  Общая площадь площадок обслуживания – 352,8 м<sup>2</sup>  Продолжительность строительства-19,4 месяца  Производительность очистных сооружений:  -суточная-27,0 тыс.м<sup>3</sup>  -годовая-9855,0 тыс.м<sup>3</sup>  Режим работы - круглосуточный</p>	491565,95	2024-2026	<p>-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;</p>	50 лет	В течение срока полезного использования	<p>- объем водоотведения тыс. 4276 куб.м.;  Снижение содержания биогенных веществ до требуемых значений с минимальными затратами</p>
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 РКДм-600	3135,47	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	<p>- объем водоотведения тыс. 4596 куб.м.;  Аварийность на объекте – 0 ед.</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
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)	3002,9	2022	Эффективная биологическая очистка сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596 куб.м.; -равномерное распределение воздуха в аэротенках №1 и2
4.2.5.	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	5916,67	2022	Снижение потребления энергоресурсов в процессе очистки сточных вод	50 лет.	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4596 куб.м.; - поддержание растворенного кислорода в аэротенках не менее 2 мг/л
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.;



№ 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
						систем водоотведения			- износ сетей – 88,88 %; - 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, 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 замене 52,173 км.
4.2.11.	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.
4.2.12.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2634,7	2022	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2022-2072	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276 куб.м.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 55,0 км.
4.2.13.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2096	2023	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2023-2073	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276 куб.м.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 55,83 км.
4.2.14.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2172	2024	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2024-2074	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276 куб.м.; - протяженность сетей, нуждающихся в замене 60,15 км.
4.2.15.	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	Обеспечение надежности сетей и систем водоотведения	Уличные сети водоотведения, Насосы, ЧРП, УПП	2237	2025	Снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание сетей и систем водоотведения	2025-2075	В течение срока полезного использования	- объем водоотведения тыс. 4276 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
						систем водоотведения			- протяженность сетей, нуждающихся в замене 61,7 км.

## 2.12. Финансовые потребности для реализации программы

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации Программы составляет 750 092,71 тыс. рублей. Ежегодная динамика потребности в капитальных вложениях представлена на Рисунке 2.7.

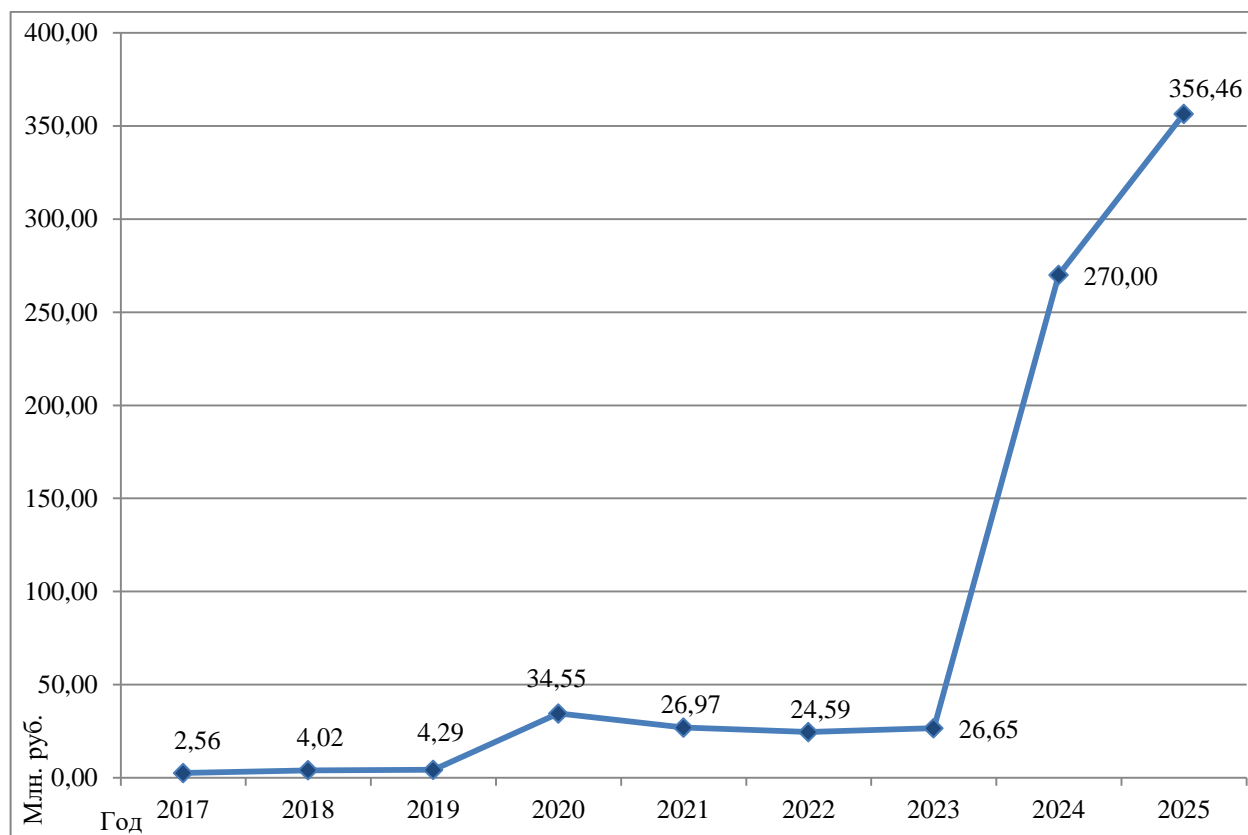


Рис. 2.7. Динамика потребности капитальных вложений

## 2.13. Организация реализации проектов

В рамках реализации программы рассматриваются следующие варианты организации проектов:

- проекты, реализуемые действующими на территории города организациями;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов.

Основная масса проектов – это проекты, реализуемые действующими на территории города 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 города и действующих ресурсоснабжающих организаций в целях реализации проектов, предусмотренных программой, создаваться не будут.

Проекты, реализуемые действующими на территории города Мончегорска организациями и проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов представлены в Таблице 2.48.

Таблица 2.48.

**Проекты, реализуемые действующими на территории города Мончегорска организациями и проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов**

№ 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
<b>Проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов</b>														
1	Застройка территории в районе улиц Красноармейская – Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома для последующего предоставления многодетным семьям.	2025	ВБС	<b>76 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	76 000,00	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	<b>50 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
3	Застройка территории в районе улицы Безымянный ручей в городе Мончегорске под индивидуальные жилые дома.	2025	ВБС	<b>50 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	50000	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
4	Застройка территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса;	2025	ВБС	<b>75 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	75 000,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
5	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ВБС	<b>50 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000,00	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	
6	Застройка территории в районе строительства металлургического мини-завода в городе Мончегорске.	2025	ВБС	<b>50 000,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	50000	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
7	Внедрение современных систем частотного регулирования электроприводов и систем автоматизации, замена насосов необходимой производительности (насосная станция теплоснабжения, Мончегорск-7)	2026-2030	ВБС	<b>0,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
8	Строительство индивидуального источника тепловой энергии для теплоснабжения цеха переработки овощей, ориентировочной мощностью 0,1 Гкал/ч	2024-2025	ВБС	<b>2 151,30</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	2 151,30	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
9	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,9 МВт в н.п. 25 км железной дороги Мончегорск-Оленья, работающей на древесной пеллете взамен существующей угольной котельной	2023-2024	ВБС	<b>22 211,74</b>	0	0	0	0	0	0	0	22 211,74	0	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
10	Реконструкция водовода от площадки бывшего СУ-857 до кол. ВК-18 территория подсобного хозяйства	2024	ВБС	<b>65 170,12</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 170,12	0,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
11	Реконструкция водовода от ВК-20(насосная станция I-го подъема) до ВК-41	2025	ВБС	<b>109 560,87</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109 560,87	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
	(территория подсобного хозяйства СМП "Мончегорское")													
12	Реконструкция. Канализационные очистные сооружения бытовых сточных вод г. Мончегорска	2024-2026	ВБС	<b>321 243,76</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157 472,43	163 771,33	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации
<b>ИТОГО</b>				<b>871 337,79</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>244 854,29</b>	<b>626 483,50</b>	
<b>Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального округа организациями</b>														
1	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	<b>8 178,00</b>	0	0	0	8 178,00	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	<b>395,00</b>	0	0	0	0	0	395	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
3	Строительство трансформаторной подстанции ТП-103Н (гора Поазуайвенч)	2023	ВБС	<b>8 187,00</b>	0	0	0	176	0	0	8 011,00	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
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	<b>1 292,00</b>	0	0	0	1 292,00	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	<b>2 901,00</b>	0	0	0	2 901,00	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
6	Техническое перевооружение ТП-060 замена силовых трансформаторов (250кВА на 400кВА)	2020	ВБС	<b>1 070,00</b>	0	0	0	1 070,00	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
	(Т1 - инв. № 33420, Т2 - инв. № 33421)													
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	<b>715,00</b>	0	0	0	715	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
8	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	2020-2024	ВБС	<b>4 074,00</b>	0	0	0	172	0	0	0	3 902,00	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	<b>828,00</b>	0	0	0	0	828	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
10	Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-104. Замена оборудования инв. № 32343.	2025	ВБС	<b>4 865,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	4 865,00	АО "Мончегорские электрические сети"
11	Техническое перевооружение ТП-077 РУ-10кВ (инв. № 32373)	2024	ВБС	<b>2 584,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	2 584,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
12	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-071Н до ВРУ-0,4кВ объекта, пр. Кирова, д. 5 (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ВБС	<b>1 046,00</b>	0	0	0	1 046,00	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
13	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	<b>1 104,00</b>	0	0	0	0	1 104,00	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
14	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2021-2022	ВБС	<b>700,00</b>	0	0	0	0	112	588	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
15	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	<b>1 765,00</b>	0	0	0	0	0	1 765,00	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
16	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-12 в пролётах опор №№ 13 - 15 (инв. № 21310)	2021-2022	ВБС	<b>1 234,00</b>	0	0	0	0	210	1 024,00	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-119-02 (инв. № 21303) - ул. Красноармейская, д. 20.	2020	ВБС	<b>731,00</b>	0	0	0	731	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
18	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-024 ф-01 ф-09 (инв. № 21830) - пр. Ленина, д. 13а	2020	ВБС	<b>131,00</b>	0	0	0	131	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
19	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	ВБС	<b>332,00</b>	0	0	0	331	1	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
20	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	<b>2 288,00</b>	0	0	0	0	0	2 288,00	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
21	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-131-28 (инв. № 21303)	2020	ВБС	<b>942,00</b>	0	0	0	942	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
22	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	2020-2021	ВБС	<b>2 699,00</b>	0	0	0	356	2 343,00	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
	инв.№ 22203)													
23	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-26, Л-34	2020-2021	ВБС	<b>5 389,00</b>	0	0	0	402	4 987,00	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
24	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-040-09, ЛН-040-11 (инв. № 21303)	2020-2021	ВБС	<b>2 091,00</b>	0	0	0	572	1519	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
25	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. № 59 - РП-20 (инв. № 21535)	2021	ВБС	<b>3 597,00</b>	0	0	0	0	3 597,00	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
26	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	ВБС	<b>1 263,00</b>	0	0	0	1 263,00	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
27	Реконструкция КЛ-10кВ 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	<b>915,00</b>	0	0	0	915	0	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
28	Строительство КЛ-10кВ РП-05 - ТП-061	2020-2021	ВБС	<b>2 816,00</b>	0	0	0	185	2 631,00	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
29	Строительство КЛ-10кВ ТП-061 - ТП-062	2020-2023	ВБС	<b>3 803,00</b>	0	0	0	140	0	0	3 663,00	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
30	Строительство КЛ-10кВ ТП-062 - ТП-073	2020-2024	ВБС	<b>2 216,00</b>	0	0	0	130	0	0	0	2 086,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
31	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	2020-2024	ВБС	<b>3 072,00</b>	0	0	0	211	0	0	0	2 861,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
32	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	2021-2023	ВБС	<b>2 279,00</b>	0	0	0	0	98	0	2 181,00	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
33	Строительство КВЛ-10кВ от РП-20 до РП-43	2025-2026	ВБС	<b>4 830,50</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	4 830,50	АО "Мончегорские электрические сети"
34	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-083 ф-11, ф-14 - детский приемник-	2024	ВБС	<b>550,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	550	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
	распределитель ОМВД													
35	Строительство КЛ-10кВ РП-01 - ТП-051 - ТП-101	2025	ВБС	<b>8 221,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	8 221,00	АО "Мончегорские электрические сети"
36	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-066 ф-5, ф-12 - Ленинградская набережная д. 26 к.1	2024	ВБС	<b>1 056,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	1 056,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
37	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-077	2024	ВБС	<b>2 512,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	2 512,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
38	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2024-2025	ВБС	<b>6 238,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	623	5 615,00	АО "Мончегорские электрические сети"
39	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ВБС	<b>4 332,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	4 332,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
40	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	2024-2025	ВБС	<b>4 624,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	440	4 184,00	АО "Мончегорские электрические сети"
41	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	2020-2024	ВБС	<b>1 674,00</b>	0	0	0	101	0	0	0	1 573,00	0	АО "Мончегорские электрические сети"
42	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	2023	ВБС	<b>5 527,00</b>	0	0	0	0	0	0	5 527,00	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
43	Строительство КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01	2024-2025	ВБС	<b>870,00</b>	0	0	0	0	0	0	0	266	604	АО "Мончегорские электрические сети"
44	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	ВБС	<b>685,00</b>	0	0	0	0	685	0	0	0	0	АО "Мончегорские электрические сети"
45	Реконструкция тепловой сети в районе ТК348а (в районе д. 17 по пр. Ленина) до ТК380 ( в районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)	2023	ВБС	<b>7 551,12</b>	0	0	0	0	0	0	7 551,12	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
46	Реконструкция тепловой сети в районе д. д. 27-29 пр. Ленина (ТК № 58 – протока реки Нюд)	2026-2030	ВБС	<b>0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
47	Реконструкция тепловой сети в районе ул. Строительной-ул. Кумужинская, д. № 7 (ТК № 84-№ 183-№ 186)	2025-2028	ВБС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
48	Реконструкция тепловой сети в районе улицы 10-ой Гвардейской дивизии - улицы Терской (ТК № 89-№ 90)	2030	ВБС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	АО "Мончегорская теплосеть"
49	Реконструкция и капитальный ремонт сетей водоснабжения	2017-2025	ВБС	36 192,85	1 687,30	2 774,00	3 881,20	4 981,45	4 490,50	5 096,90	4 208,50	4 439,00	4 634,00	АО "Мончегорскводоканал "
50	Капитальный ремонт сетей водоотведения и замена оборудования	2017-2025	ВБС	13 920,85	869,15	1 245,60	413,10	516,60	1 736,70	2 634,70	2 096,00	2 172,00	2 237,00	АО "Мончегорскводоканал "
51	Реконструкция водовода от ВК-35 до ВК 36 инв. № 142411 (часть)	2020	ВБС	2 723,60	0,00	0,00	0,00	2 723,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
52	Реконструкция участка водопровода от ВК-429 до ВК-430 инв. № 141344 (часть)	2022	ВБС	760,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	760,35	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
53	Модернизация механических решеток инв. № 111427, 111428, 111429	2021	ВБС	7 323,34	0,00	0,00	0,00	0,00	7 323,34	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
54	Модернизация канализационной решетки инв. № 141128	2021-2022	ВБС	3 135,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019,79	2 115,68	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
55	Модернизация аэрационной системы инв. № 141223(часть), 141224(часть), 141224/01	2022	ВБС	3 002,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 002,90	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
56	Модернизация воздуходувки инв. № 141255	2022	ВБС	5 916,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 916,67	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорскводоканал "
<b>ИТОГО</b>				<b>197 148,65</b>	<b>2 556,45</b>	<b>4 019,60</b>	<b>4 294,30</b>	<b>30 181,65</b>	<b>32 685,33</b>	<b>25 587,20</b>	<b>33 237,62</b>	<b>29 396,00</b>	<b>35 190,50</b>	

№ п/ п	Цели, задачи, наименование мероприятия	Срок исполнени я	Источники финансирова ния	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
<b>ВСЕГО ПО ПРОГРАММЕ</b>				<b>1 068 486,44</b>	<b>2 556,45</b>	<b>4 019,60</b>	<b>4 294,30</b>	<b>30 181,65</b>	<b>32 685,33</b>	<b>25 587,20</b>	<b>33 237,62</b>	<b>274 250,29</b>	<b>661 674,00</b>	

## **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 2.49.

Оценка уровней тарифов на каждый коммунальный ресурс представлена в Таблице 2.50.

Таблица 2.49.

### Обоснование источников финансирования проектов

№ 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	15
<b>Проекты, направленные на присоединение новых потребителей</b>														
1	Строительство ТП-071Н (АНО "СК "Гольфстрим")	2020	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>8 178,00</b>	0,00	0,00	0,00	8 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>8 178,00</b>	0,00	0,00	0,00	8 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>8 178,00</b>	0,00	0,00	0,00	8 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2	Техническое перевооружение ТП-088 РУ-0,4кВ (инв. № 32271) по адресу: г. Мончегорск, пр. Metallургов, д. 4	2022	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>395,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
собственные средства РСО	<b>395,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	395,00	0,00	0,00	0,00				







№ 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	15
			собственные средства РСО	<b>715,00</b>	0,00	0,00	0,00	715,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
			Итого	<b>715,00</b>	0,00	0,00	0,00	715,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Техническое перевооружение РУ-10/0,4 кВ ТП-017 (инв. № 32803, инв. № 32266)	2024-2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			ВБС, в т.ч.	<b>4 074,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 037,00	2 037,00
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			собственные средства РСО	<b>4 074,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 037,00	2 037,00
			Итого	<b>4 074,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 037,00	2 037,00
9	Техническое перевооружение РП-07 В КЛ-84, В КЛ-84а - замена в ячейке КСО ВМ на ВВ (инв. № 32341)	2021	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>828,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	828,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			собственные средства РСО	<b>828,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	828,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Итого	<b>828,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	828,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Техническое	2025	ФБ	<b>0,00</b>	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	
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			собственные средства РСО	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			Итого	<b>57 557,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 557,00		
15	Проект планировки территории в районе Привокзального шоссе в городе Мончегорске, предусматривающий размещение многофункционального комплекса	2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>97 485,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97 485,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>97 485,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97 485,00	
			собственные средства РСО	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	<b>97 485,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97 485,00	инициатор инвестиционного проекта, подрядные организации	
16	Застройка территории в районе дома № 1 на улице Комсомольская в городе Мончегорске.	2023-2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>55 151,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 151,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>55 151,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 151,00	
			собственные средства РСО	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	<b>55</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55	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	15
			собственные средства РСО	<b>1 104,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	<b>1 104,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Строительство ВЛ-0,4кВ ЛН-035-14 ул. Геологов	2021-2022	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>700,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	112,00	588,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>700,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	112,00	588,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>700,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	112,00	588,00	0,00	0,00	0,00				
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	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>1 765,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 765,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>1 765,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 765,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>1 765,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 765,00	0,00	0,00	0,00				
5	Реконструкция ВЛ-10кВ	2021-2022	ФБ	<b>0,00</b>	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
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			собственные средства РСО	<b>131,00</b>	0,00	0,00	0,00	131,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			Итого	<b>131,00</b>	0,00	0,00	0,00	131,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Реконструкция КЛ-10кВ ТП-064 - ТП-074 (инв. № 22182)	2020-2021	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	331,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	331,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	331,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
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	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>2 288,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 288,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>2 288,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 288,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>2 288,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 288,00	0,00	0,00	0,00				
10	Реконструкция ВЛ-0,4кВ	2020	ФБ	<b>0,00</b>	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	
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			собственные средства РСО	<b>5 389,00</b>	0,00	0,00	0,00	402,00	4 987,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			Итого	<b>5 389,00</b>	0,00	0,00	0,00	402,00	4 987,00	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	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"	
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>2 091,00</b>	0,00	0,00	0,00	572,00	1 519,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			собственные средства РСО	<b>2 091,00</b>	0,00	0,00	0,00	572,00	1 519,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
Итого	<b>2 091,00</b>	0,00	0,00	0,00	572,00	1 519,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
14	Реконструкция КЛ-10кВ на ВЛ-10кВ Л-39 оп. № 59 - РП-20 (инв. № 21535)	2021	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"	
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>3 597,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	3 597,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			собственные средства РСО	<b>3 597,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	3 597,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00

№ 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	15
			Итого	<b>3 597,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	<sup>3</sup> 597,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ЛН-038-02 (инв. № 21303)	2020	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>1 263,00</b>	0,00	0,00	0,00	<sup>1</sup> 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>1 263,00</b>	0,00	0,00	0,00	<sup>1</sup> 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>1 263,00</b>	0,00	0,00	0,00	<sup>1</sup> 263,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
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	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>915,00</b>	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			собственные средства РСО	<b>915,00</b>	0,00	0,00	0,00	915,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого	<b>915,00</b>	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	2020-2021	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>2</b>	0,00	0,00	0,00	185,00	2	0,00	0,00	0,00		



№ 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	15	
			собственные средства РСО	<b>2</b> <b>216,00</b>	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	<sup>2</sup> 086,00	0,00		
			Итого	<b>2</b> <b>216,00</b>	0,00	0,00	0,00	130,00	0,00	0,00	0,00	<sup>2</sup> 086,00	0,00		
20	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-066	2020-2024	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>3</b> <b>072,00</b>	0,00	0,00	0,00	211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<sup>2</sup> 861,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			инвестиции	<b>0,00</b>	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	<b>3</b> <b>072,00</b>	0,00	0,00	0,00	211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<sup>2</sup> 861,00	0,00	
Итого	<b>3</b> <b>072,00</b>	0,00	0,00	0,00	211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<sup>2</sup> 861,00	0,00				
21	Строительство КЛ-10кВ ТП-065 - ТП-067	2021-2023	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>2</b> <b>279,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	98,00	0,00	<sup>2</sup> 181,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>2</b> <b>279,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	98,00	0,00	<sup>2</sup> 181,00	0,00	0,00	0,00	
Итого	<b>2</b> <b>279,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	98,00	0,00	<sup>2</sup> 181,00	0,00	0,00	0,00				







№ 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	15			
			собственные средства РСО	<b>2</b> <b>512,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2	512,00	0,00	0,00			
			Итого	<b>2</b> <b>512,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2	512,00	0,00	0,00			
27	Строительство КЛ-10кВ ТП-063 - ТП-067	2024-2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	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.	<b>6</b> <b>238,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,00	5	615,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	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	<b>0,00</b>	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	<b>6</b> <b>238,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,00	5	615,00	
Итого	<b>6</b> <b>238,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	623,00	5	615,00				
28	Строительство КЛ-10кВ ТП-054 - ТП-057	2024	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	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.	<b>4</b> <b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	332,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	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	<b>0,00</b>	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	<b>4</b> <b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	332,00	0,00	
Итого	<b>4</b> <b>332,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4	332,00	0,00				

№ 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	15
29	Строительство КЛ-10кВ ТП-013 - ТП-104	2024-2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>4 624,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,00	4 184,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>4 624,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,00	4 184,00	
			Итого	<b>4 624,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,00	4 184,00	
30	Строительство КЛ-10кВ ТП-053 - ТП-057	2020-2024	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>1 674,00</b>	0,00	0,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00	1 573,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>1 674,00</b>	0,00	0,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00	1 573,00	0,00	
			Итого	<b>1 674,00</b>	0,00	0,00	0,00	101,00	0,00	0,00	0,00	1 573,00	0,00	
31	Строительство КЛ-10кВ ТП-068 - ТП-127	2023	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"	
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			ВБС, в т.ч.	<b>5 527,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 527,00	0,00		0,00

№ 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	15
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>5 527,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 527,00	0,00	0,00	
			Итого	<b>5 527,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 527,00	0,00	0,00	
32	Строительство КВЛ-0,4кВ ЛН-110-01	2024-2025	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>870,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,00	604,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			собственные средства РСО	<b>870,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,00	604,00	
Итого	<b>870,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,00	604,00				
33	Строительство КЛ-0,4кВ ТП-061 - общежитие ГАПОУ МО "СКФКИС"	2021	ФБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	АО "Мончегорские электрические сети"
			ОБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			МБ	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			ВБС, в т.ч.	<b>685,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	685,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			заемные средства	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			инвестиции	<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
собственные средства РСО	<b>685,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	685,00	0,00	0,00	0,00	0,00				



№ 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	15
	районе перекрестка ул. Советская и ул. Комарова)		ВБС, в т.ч.	<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	
заемные средства			<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
инвестиции			<b>0,00</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
собственные средства РСО			<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	
Итого			<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>7</b> <b>551,12</b>	0,00	0,00	

Таблица .2.50.

**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	15356,00 <sup>5</sup>	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

<sup>5</sup> Размер платы за подключение к системе теплоснабжения АО "Мончегорская теплосеть" объекта капитального строительства указан в расчете подключения 1 Гкал.

## **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 2023 год и Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах по муниципальным образованиям Мурманской области на 2023 год, утверждены постановлением Правительства Мурманской области от 27.01.2023 № 54-ПП.

Таблица 2.51.

### **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
2023	5887,63	4098,05	3296,65	3166,82	2941,67
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 2023	5722,95	3999,22	3226,65	3100,93	2884,02
2 полугодие 2023	5862,47	4082,93	3285,94	3156,74	2932,85
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 № 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.

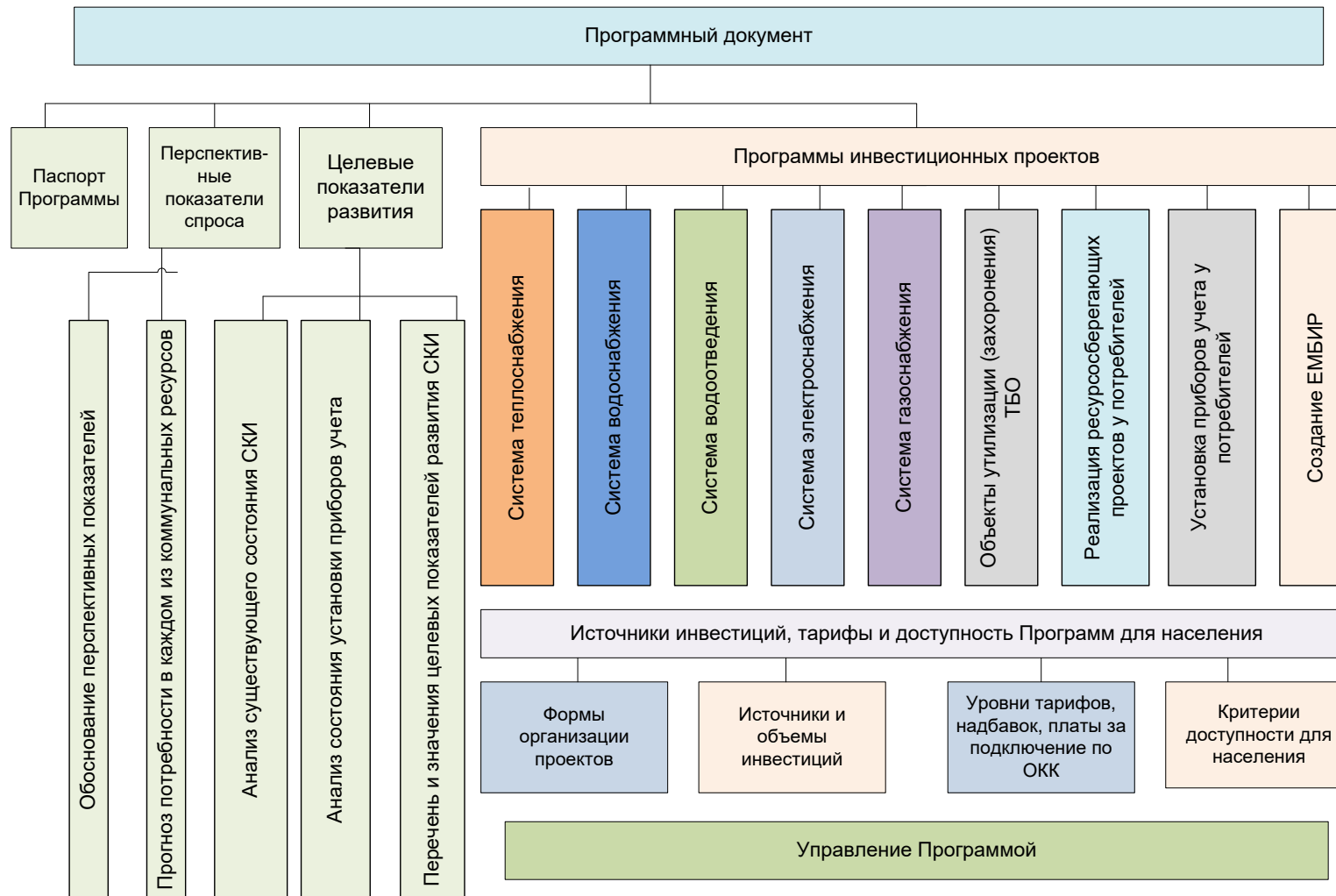


Рис. 2.8. Модель Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры





Таблица 2.54.

**Основные показатели, представляемые для разработки прогноза социально-экономического развития города  
Мончегорска на 2022 год и плановый период до 2024 года**

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<b>1. Демографические показатели</b>							
Численность населения (среднегодовая) - всего	тыс. человек	44,695	44,258	43,976	43,884	43,964	43,981
		99,3	99	99,4	99,8	100,2	100
в том числе:							
городского	тыс. человек	40,9	40,6	40,3	40,1	40,1	40,1
	в % к предыдущему году	99	99,1	99,3	99,6	100	100
сельского	тыс. человек	3,8	3,7	3,7	3,8	3,8	3,9
	в % к предыдущему году	102,3	98	99,8	101,9	101,7	100,4
Общий коэффициент рождаемости	человек на 1000 населения	7,7	7,7	7,7	7,9	7,9	7,9
Общий коэффициент смертности	человек на 1000 населения	14,2	17,8	11,3	11,2	11	11
Коэффициент естественного прироста (убыли)	человек на 1000 населения	-6,5	-10,1	-3,6	-3,3	-3,1	-3,1
Коэффициент миграционного прироста (убыли)	человек на 1000 населения	-6,1	3,1	-2,3	1	5,5	5,5
<b>2. Производство товаров и услуг</b>							

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
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	673 036,90	683 431,80	913 824,90	968 734,90	1 026 920,80	1 097 099,10
Темп роста промышленного производства	в % к предыдущему году	313,5	101,5	133,7	106	106	106,8
в том числе:							
Раздел В: Добыча полезных ископаемых	млн.рублей в ценах соответствующих лет	71 859,20	63 541,70	65 117,50	69 144,40	73 636,00	77 965,23
Темп роста производства – Раздел В: Добыча полезных ископаемых	в % к предыдущему году	232,5	88,4	102,5	106,2	106,5	105,9
Раздел С: Обрабатывающие производства	млн.рублей в ценах соответствующих лет	598 846,90	617 387,90	846 080,00	896 641,70	950 225,10	1 015 935,01
Темп роста производства – Раздел С: Обрабатывающие производства	в % к предыдущему году	330,2	103,1	137	105,6	106	106,9
Раздел D: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	млн.рублей в ценах соответствующих лет	2 113,80	2 264,21	2 377,40	2 494,80	2 612,70	2 733,80
Темп роста производства - Раздел D: Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	в % к предыдущему году	97,1	107,1	105	104,9	104,7	104,6
Раздел E: Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	млн.рублей в ценах соответствующих лет	217	238	250	454	460	465



Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Темп роста производства – Раздел Е: Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	в % к предыдущему году	113,2	105,2	105	181,6	101,3	101,5
<b>3. Рынок товаров и услуг</b>							
Оборот розничной торговли	млн.рублей в ценах соответствующих лет	10 990,00	11 750,00	13 499,00	14 605,80	15 773,00	16 800,00
Индекс физического объема оборота розничной торговли	в % к предыдущему году	97,8	100,5	97,8	101,3	102,3	102
Объем платных услуг населению	млн.рублей в ценах соответствующих лет	4 950,00	5 250,00	5 500,00	5 829,00	6 351,00	6 750,00
Индекс физического объема платных услуг населению	в % к предыдущему году	97,2	100,6	96,9	101,1	105,4	103,1
Обеспеченность населения торговыми площадями	кв. м на тыс. человек	950,9	960,3	966,7	972,8	970,2	963,1
<b>4. Малое и среднее предпринимательство</b>							
Количество малых предприятий – всего по состоянию на конец года	единиц	252	245	246	249	252	255
Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по малым предприятиям - всего	человек	1 890	1 838	1 845	1 868	1 890	1 913
Численность индивидуальных предпринимателей - по состоянию на конец года	человек	775	803	797	802	807	812
Среднесписочная численность работников индивидуальных предпринимателей	человек	1473	1526	1514	1524	1533	1543
Количество средних предприятий – всего	единиц	2	3	3	2	2	2

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Среднесписочная численность работников (без внешних совместителей) по средним предприятиям - всего	человек	112	134	132	132	132	132
<b>5. Инвестиции и строительство</b>							
Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств)	млн.рублей в ценах соответствующих лет	7 810,10	10 776,60	14 630,44	10 828,49	16 376,62	16 764,03
Объем инвестиций (в основной капитал) за счет всех источников финансирования - всего	млн.рублей в ценах соответствующих лет	8 124,30	11 250,50	15 094,11	11 078,77	16 565,42	16 956,16
Объем инвестиций (в основной капитал) за счет субъектов малого и среднего предпринимательства - всего	млн.рублей в ценах соответствующих лет	60	62,5	65	67,5	70	72,5
Индекс физического объема за счет всех источников финансирования - всего	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	35,16	131,38	127,65	69,8	143,02	97,75
Индекс-дефлятор	% к предыдущему году	105,6	105,4	105,1	104,9	104,7	104,5
Инвестиции в основной капитал по источникам финансирования:							
собственные средства предприятий	млн.рублей в ценах соответствующих лет	7 810,10	10 776,60	14 630,44	10 828,49	16 376,62	16 764,03
привлеченные средства: из них	млн.рублей в ценах соответствующих лет	0	0	0	0	0	0
бюджетные средства	млн.рублей в ценах соответствующих лет	314,2	473,9	463,7	250,28	188,8	192,13
Индекс физического объема	в % к предыдущему году в сопоставимых ценах	142,87	143,78	87,83	45,22	73,69	78,38
из них:							

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
средства федерального бюджета	млн.рублей в ценах соответствующих лет	132,9	130,9	16	4,5	7,4	5,9
средства бюджета субъекта Федерации	млн.рублей в ценах соответствующих лет	124,9	265,9	363,37	158,11	90,22	91,4
средства муниципального бюджета	млн.рублей в ценах соответствующих лет	56,4	77,1	84,3	87,67	91,18	94,83
<b>6. Труд и занятость</b>							
Численность населения в трудоспособном возрасте	тыс. человек	25,383	25,376	25,457	25,496	25,548	25,565
Численность безработных, зарегистрированных в службах занятости, в среднем за год	тыс. человек	0,651	0,459	0,46	0,475	0,45	0,44
Уровень зарегистрированной безработицы (к трудоспособному населению)	%	2,6	1,8	1,8	1,9	1,8	1,7
Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	тыс. человек	14,6	14,69	14,7	14,65	14,95	15,05
Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства)	рублей	71 121,70	77 592,40	98 650,00	107 725,80	110 266,61	117 104,74
<b>7. Развитие социальной сферы</b>							
Численность детей в дошкольных образовательных учреждениях	человек	2 661	2 539	2 462	2 512	2 512	2 512
Численность учащихся в учреждениях:							
общеобразовательных	человек	5069	5049	5058	5075	5075	5075
среднего профессионального образования	человек	1366	1419	1446	1452	1452	1452
высшего профессионального образования	человек	0	0	0	0	0	0
Обеспеченность							

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
общедоступными библиотеками	учреждений на 100 тыс.населения	8,9	9	9,1	9,2	9,1	9,1
учреждениями культурно-досугового типа	учреждений на 100 тыс.населения	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,5
дошкольными образовательными учреждениями	мест на 100 детей дошкольного возраста	123	129	133	130	130	130
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	%	42,6	45,2	45,9	50	55	57
Ввод в эксплуатацию жилых домов за счет всех источников финансирования	тыс.кв.м общей площади	0,17	0,28	0,82	0,15	0,15	0,15
Средняя обеспеченность населения площадью жилых квартир	кв.м на человека	26,99	27,25	27,43	27,61	27,53	27,33
Площадь ветхого и аварийного фонда в % к общей площади жилого фонда	%	0,27	0,26	0,16	0,16	0,16	0,16
Фактический уровень платежей населения за жилье и коммунальные услуги	%	83,1	94,5	97	97	97	97
<b>8. Доходы бюджета</b>							
Объем собственных доходов бюджета муниципального образования от налоговых и неналоговых поступлений	тыс. рублей	1 144 438,50	1 490 513,90	1 382 127,60	1 162 605,20	1 377 396,70	1 456 256,50
в том числе:							

Показатели	Единица измерения	Отчет		Оценка	Прогноз		
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
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	2 680,10	3 915,90	5 479,10	4911	5209	5 527,00
Доходы, получаемые в виде арендной либо иной платы за передачу в возмездное пользование государственного и муниципального имущества	тыс. рублей	229 558,20	233 421,20	337 150,00	236 619,80	240 755,30	240 764,10
в том числе:							
за земельные участки, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков	тыс. рублей	217 069,70	219 317,60	322 900,00	223 008,30	227 135,30	227 135,30
от сдачи в аренду имущества	тыс. рублей	12 488,40	14 103,60	14 250,00	13 611,50	13 619,90	13 628,70
Налоги на совокупный доход		62 517,20	49 739,00	63 310,10	60 219,10	61 481,20	63 056,20
в том числе:							
налог, взимаемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. рублей	47 260,80	43 367,90	62 000,00	58 955,40	60 140,80	61 634,60
единый налог на вмененный доход для отдельных видов деятельности	тыс. рублей	12 630,40	3 777,80	42	0	0	0
налог, взимаемый в связи с применением патентной системы налогообложения	тыс. рублей	2 354,80	1 988,10	1 200,00	1 195,70	1 267,40	1 343,50

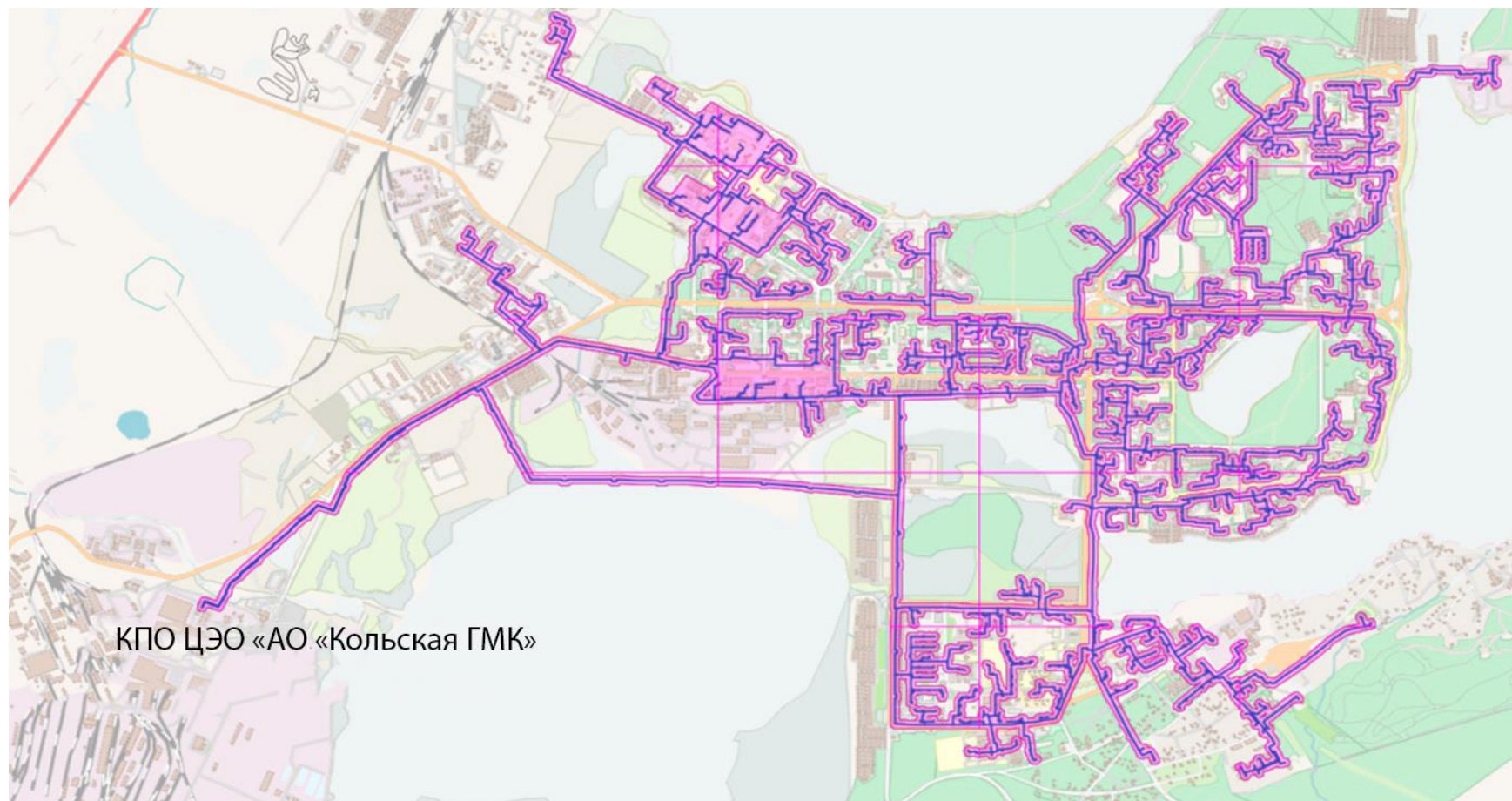


Рис. 2.9. Схема теплоснабжения города Мончегорска с источником тепла от КПО ЦЭО АО "Кольской

Приложение № 4  
к Обосновывающим материалам

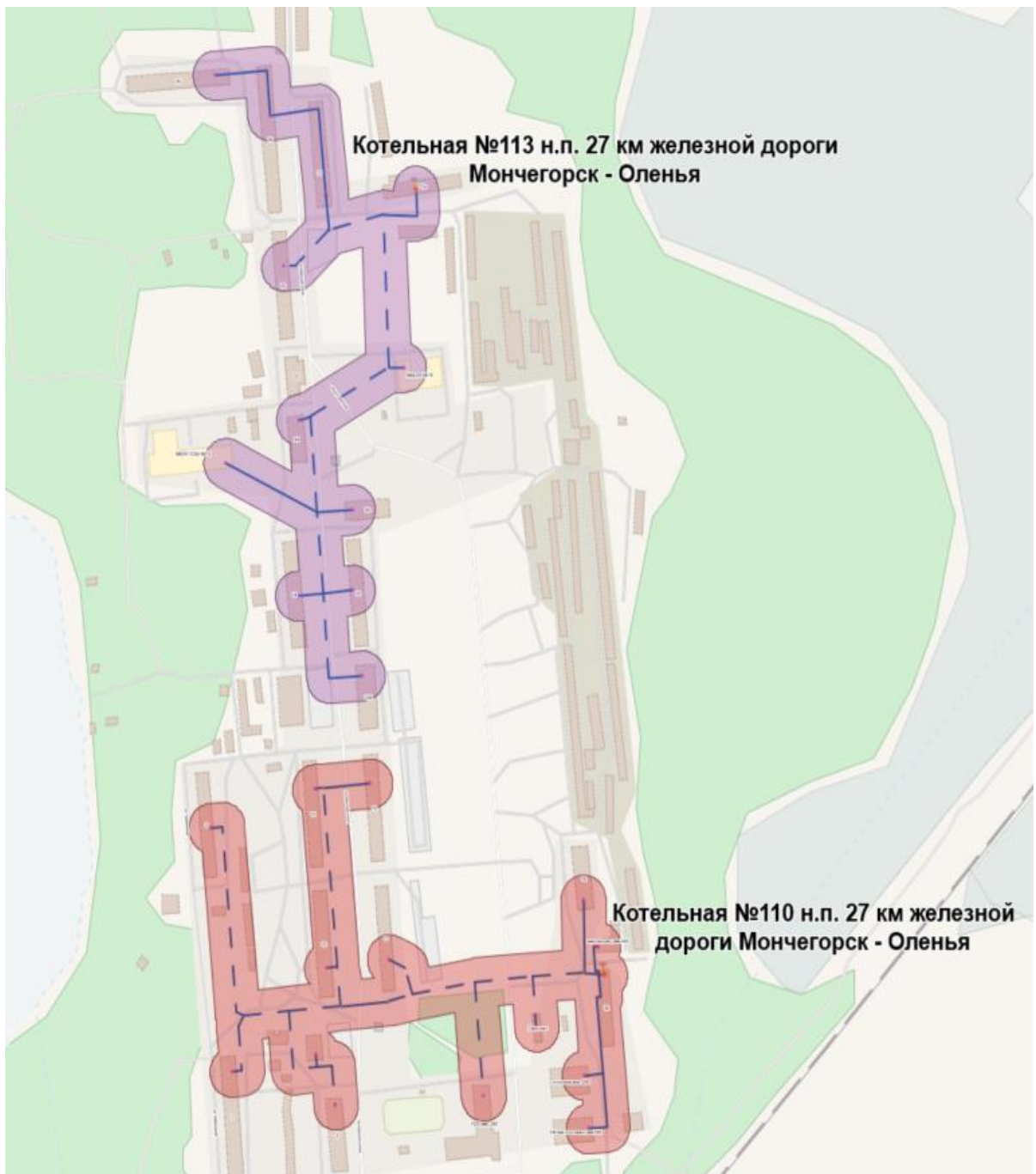


Рис. 2.10. Схема теплоснабжения н.п. 27 км железной дороги Мончегорск-Оленья с источниками тепла - котельными инв. № 110, № 113



Рис. 2.11. Схема теплоснабжения н.п.25 км железной дороги Мончегорск-Оленья с источником тепла



**Отчет АО "Мончегорская теплосеть" за 2022 год  
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**

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечено в результате реализации программы в 2022 году, представлены в Таблице 2.55., организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлены в Таблице 2.56.

Таблица 2.55.

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения <sup>6</sup>	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5*100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности</b>						
Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета		%	100	62,4	62,4	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	22,89	118,79	отдел по работе с населением-3298,5м2 , доп. аренда 198,9 м2
	стоимостное	тыс руб	319,3	385,17	120,63	

<sup>6</sup> В Таблице 2.56. при натуральном исчислении показателя, единицы измерения указаны в соответствии с утвержденным показателем, при стоимостном исчислении показателя, единицы измерения указываются в тыс. рублей. При отклонении фактического значения показателя от планового причины отклонения указаны в графе "Примечание"

Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения <sup>6</sup>	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5*100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	Гкал /кв.м	0,279	0,293	105,06	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2021-2022г.г.-275 дн 2020-2021г.г.-279 дн 2019-2020г.г.-260 дн доп. аренда 198,9 м2
	стоимостное	тыс руб	2018,65	2776,65	137,55	
Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды						
электрической энергии	натуральное	тыс. кВтч	59,91	76,144	127,10	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2021-2022г.г.-275 дн 2020-2021г.г.-279 дн 2019-2020г.г.-260 дней
	стоимостное	тыс руб	301,02	385,171	127,96	
тепловой энергии	натуральное	Гкал,	798	975	122,18	Увеличение продолжительности отопительного сезона 2021-2022г.г.-275 дн 2020-2021г.г.-279 дн 2019-2020г.г.-260 дней
	стоимостное	тыс. руб	1752,18	2776,65	158,47	
<b>II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности</b>						
Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	натуральное	Гкал	56223	56506	100,5	
	стоимостное	тыс. руб.	123471,57	160920,6	130,33	
Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	натуральное	кг.у.т. / Гкал	228,2	181,26	79,43	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб.	6920,00	4959,7	71,67	
Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	натуральное	кВт ч /Гкал	52,96	51,35	96,95	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб	816,64	771,6	94,48	
Снижение удельного расхода электрической энергии	натуральное	кВт ч /Гкал	9,04	8,04	88,93	снижение потребления

Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения <sup>6</sup>	План (в расчете на год)	Факт (в расчете на год)	Отклонение (гр.6/гр.5*100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	стоимостное	тыс. руб	14121	12651,43	89,59	ГВС
Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	натуральное	куб.м/ Гкал	4,13	2,12	51,44	снижение потребления ГВС
	стоимостное	тыс. руб	168,57	95,15	56,44	

Таблица 2.56.

### Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО "Мончегорская теплосеть"

№ 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.	Замена внутриквартальных теплопроводов от тепловой камеры ТК № 348, район д. 17, пр. Ленина - ул. Комарова, прокладка в непроходном канале, диаметр Ду 250 мм, протяженность 120мх2трубы, с использованием стальных труб в пенополиуретановой изоляции с оболочкой из полиэтилена (273/400 ППУ ПЭ)	Июнь-Сентябрь 2022	Сентябрь-Декабрь	1730	421,36	116	31,07	Гкал	290	119,11
	Текущий ремонт трубопроводов теплового ввода в д. 21а, пр. Metallургов		Сентябрь 2022	0	80,6	0	10,07	Гкал	0	38,6
	Капитальный ремонт трубопроводов тепловой сети в р-не тепловых камер ТК № 258-ТК № 259, ул. Новопроложенная		Сентябрь 2022	0	110,79	0	18,2	Гкал	0	69,77
	Устройство надземных сооружений (утепление арматуры) на ответвлениях трубопроводов отопления и ГВС 25 км		Декабрь 2022	0	229,97	0	2,8	Гкал		10,73

№ 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
	город			1730	191,39	116	28,27	Гкал	290	108,38
	н.п.25 км			0	229,97	0	2,8	Гкал	0	10,73
2.	Замена тепловой изоляции на магистральных тепловых сетях (минераловатной на пенополиуретановую)	Январь-декабрь 2022		0	0	0	0	Гкал	0	0
	Восстановление тепловой изоляции на трубопроводах Ду820мм		Январь-декабрь 2022	0	1060,29	0	43,55	Гкал	0	166,91
	Восстановление тепловой изоляции на трубопроводах Ду530мм-Ду630мм		Январь-декабрь 2022		307,42	0	17,2	Гкал	0	65,95
	город			0	1367,71		60,75	Гкал	0	232,86
	город аренда			0	0	0	0	Гкал	0	0
	н.п.25 км			0	0	0	0	Гкал	0	0
	<b>Всего в том числе:</b>			<b>1730</b>	<b>1789,07</b>	<b>116</b>	<b>91,82</b>	<b>Гкал</b>	<b>290</b>	<b>351,97</b>
	<b>город</b>			<b>1730</b>	<b>1559,1</b>	<b>116</b>	<b>89,02</b>	<b>Гкал</b>	<b>290</b>	<b>341,24</b>
	<b>город аренда</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Гкал</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>н.п.25 км</b>			<b>0</b>	<b>229,97</b>	<b>0</b>	<b>2,8</b>	<b>Гкал</b>	<b>0</b>	<b>10,73</b>

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется регулируемой организацией АО "Мончегорская теплосеть" в 2023 году представлены в Таблице 2.57.

Таблица 2.57.

**Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется регулируемой организацией АО "Мончегорская теплосеть" в 2023 году**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения <sup>1</sup>	План
				(в расчете на год)
1	2	3	4	5
<b>I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности</b>				
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	324,26
3.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральное	Гкал /кв.м	0,276
		стоимостное	тыс руб	2615,5
4.	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды электрической энергии	натуральное	тыс. кВтч,	59,91
		стоимостное	тыс руб	303,05
	тепловой энергии	натуральное	Гкал,	789
		стоимостное	тыс руб	2246,96
<b>II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности</b>				
1	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	натуральное	Гкал	56066
		стоимостное	тыс. руб.	159667
2	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	натуральное	кг.у.т./Гкал	227,7
		стоимостное	тыс. руб.	6230,4
3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от	натуральное	кВт ч/Гкал	52,96

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения <sup>1</sup>	План
				(в расчете на год)
1	2	3	4	5
	тепловых источников	стоимостное	тыс. руб	795,79
4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	натуральное	кВт ч/Гкал	9,04
		стоимостное	тыс. руб	141225
5	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	натуральное	куб.м/ Гкал	4,13
		стоимостное	тыс. руб	185,36

Приложение № 7  
к Обосновывающим материалам

Таблица 2.58.

**Сведения об исполнении АО "Мончегорскводоканал"  
установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности за 2022 год**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (гр. 6 / гр. 5 x 100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	I. Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности						
1.1	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	натуральный	%	98,0	98,0	100	100 % услуг потребителям оказываются по приборам учёта, за исключением случаев нахождения приборов учёта в поверке, или отсутствия технической возможности в их установке.
		стоимостной	тыс. рублей	0	0	0	
1.2	Увеличение оснащённости зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	натуральный	%	100	100	100	Все здания находящиеся в собственности организации оснащены приборами учета потребления ресурсов. (100%).
		стоимостной	тыс. рублей	0	0	0	

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (гр. 6 / гр. 5 x 100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральный	кВт.ч/кв.м, %	257,9	280,6	108,0	Для поддержания бесперебойной подачи ХВС абонентам в работу запущен второй насосный агрегат, вследствие чего произошло увеличение удельного расхода электрической энергии. Также на предприятии запущено в работу новое оборудование в рамках модернизации предприятия.
		стоимостной	тыс. рублей	1,1	1,19	0,09	
1.4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	натуральный	Гкал/кв.м, %	0,36	0,42	116,7	Увеличение удельного расхода тепловой энергии связано с добавлением (нового) объекта, потребляющим тепловую энергию.
		стоимостной	тыс. рублей	1,12	1,31	0,19	
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг	натуральный	т.у.т./км, %	0,00027	0,00030	111,1	Увеличение удельного расхода горюче-смазочных материалов связано с вводом доп. транспорта и техники, потребляющие ГСМ в процессе производства работ.
		стоимостной	тыс. рублей	0,015	0,017	0,002	
1.6	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды						
	электрической энергии	натуральный	тыс. кВт/ч, %	5650,0	6147,6	108,8	
		стоимостной	тыс. рублей	24012,5	26127,3	2114,8	



№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (гр. 6 / гр. 5 x 100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
	тепловой энергии	натуральный	Гкал, %	939,8	1094,43	116,5	
		стоимостной	тыс. рублей	2927,89	3409,63	481,7	
	воды	натуральный	тыс. куб. м, %	158	141,5	89,6	
		стоимостной	тыс. рублей	2780,8	2490,4	290,4	
1.7	Увеличение доли объектов, в отношении которых произведено энергетическое обследование, в общем числе объектов	натуральный	%	0	0	0	Энергетическое обследование проведено в отношении всех объектов общества специализированной организацией в декабре 2012 г. Разработан энергетический паспорт. Срок действия 5 лет. Представление информации в Минэкономразвития РФ об энергосбережении и повышении энергетической эффективности АО "Мончегорсводоканал" за 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 годы осуществлялось в виде энергодеклараций, согласно ФЗ от 23.11.2009 № 261.
		стоимостной	тыс. рублей	0	0	0	
1.8	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств. Регулируемым организациям обеспечить доведение использования осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня: в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.	натуральный	%	85	85	100	
		стоимостной	тыс. рублей	0	0	0	

№ п/п	Наименование целевого показателя	Вид исчисления	Единица измерения	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (гр. 6 / гр. 5 x 100)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
2	II. Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности. Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод						
2.1	Снижение потерь воды при ее транспортировке по водопроводным сетям	натуральный	тыс. куб. м, %	743,7	866,7	116,5	
		стоимостной	тыс. рублей	13089,12	15253,9	2164,78	
2.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды	натуральный	кВт.ч/куб. м	0,20	0,24	120	
		стоимостной	тыс. рублей	0,00085	0,00106	0,00021	
2.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на прием, очистку и транспортировку сточных вод	натуральный	кВт.ч/куб. м	1,432	0,77	53,7	
		стоимостной	тыс. рублей	0,00609	0,00321	0,00288	

Приложение № 8  
к Обосновывающим материалам

**Сведения об исполнении АО "Мончегорские электрические сети"  
установленных требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности за 2022 год**

Таблица 2.59.

**Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения <sup>7</sup>	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		Данное требование отменено
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)		-

<sup>7</sup> В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

Таблица 2.60.

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации программы**

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значение показателя <sup>8</sup> (натуральное)		Значение показателя <sup>8</sup> (стоимостное)		Мероприятия <sup>9</sup>	Затраты на реализацию <sup>10</sup>		Примечание
			план	факт	план	факт		План	факт	
1	Снижение удельного объема потерь электрической энергии в сетях, в том числе сверхнормативного	млн.кВт*час	10,13	9,92	-	3 035т.руб.	Выверка схем учета у потребителей – 334 схемы  Замена приборов учета электрической энергии у потребителей	-  2 721 тыс.руб	-  3 035 тыс.руб.	собственные средства  собственные средства
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

<sup>8</sup> При отклонении фактического значения показателя от планового необходимо указать причины отклонения в графе "Примечание"

<sup>9</sup> Указываются мероприятия, в результате проведения которых были достигнуты указанные показатели

<sup>10</sup> Указываются затраты на реализацию мероприятий по источникам финансирования

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значение показателя <sup>8</sup> (натуральное)		Значение показателя <sup>8</sup> (стоимостное)		Мероприятия <sup>9</sup>	Затраты на реализацию <sup>10</sup>		Примечание
			план	факт	план	факт		План	факт	
5	Снижение аварийности технологического оборудования	-	-	-	-	-	-	-	-	Выполнялись работы в рамках осуществления технологического присоединения ЭУ потребителей
6	Прочие целевые показатели (по усмотрению регулируемой организации)									

Таблица 2.61.

**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)	596,28 тыс.руб. (0,03%)
2	Оснащенность электросетевого хозяйства приборами учета энергоресурсов	%	100
3	Прочие показатели (по усмотрению регулируемой организации)		