АДМИНИСТРАЦИЯ города ОЛЕНЕГОРСКА
с подведомственной территорией Мурманской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.06.2018 № 431

г. Оленегорск

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией до 2023 года (актуализированная редакция на 2019 год)

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования город Оленегорск с подведомственной территорией, принятым решением Совета депутатов города Оленегорска от 02.07.2010 № 01-44рс, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года (актуализированная редакция на 2019 год) (далее – Программа).

2. Установить и ввести в действие Программу с 1 января 2019 года.

3. Признать утратившим силу постановление Администрации города Оленегорска с подведомственной территорией от 30.03.2017 № 151 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области на 2017-2023 годы» с 1 января 2019 года.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Заместитель главы Администрации города
по вопросам городского хозяйства **М.Н. Самонин**

Общий отдел

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
города Оленегорска
от 28.июня 2018 г. № 431

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ОЛЕНЕГОРСК С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2023 ГОДА

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ НА 2019 ГОД
ТОМ I
(ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ)

ЗАКАЗЧИК: МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА» Г.ОЛЕНЕГОРСКА

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ЯНЭНЕРГО» (Г.САНКТ-ПЕТЕРБУРГ)

г. Оленегорск
2018 год

Оглавление

Общие положения 4
Паспорт 6
1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области 10
1.1. Анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения 10
1.1.1. Теплоснабжение 10
1.1.2. Водоснабжение 19
1.1.3. Водоотведение 28
1.1.4. Газоснабжение 33
1.1.5. Электроснабжение 35
1.1.6. Сбор и утилизация (захоронение) ТКО 55
1.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей 72
2. План развития городского округа города Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы 75
2.1. План развития территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области 75
2.2. Жилищное строительство 76
2.3. Прогноз потребности в коммунальных ресурсах 77
3. Перечень мероприятий и целевых показателей Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области 79
3.1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 79
3.2. Перечень мероприятий в системе коммунальной инфраструктуры 94
3.2.1. Теплоснабжение 95
3.2.2. Водоснабжение 103
3.2.3. Водоотведение 110
3.2.4. Газоснабжение 117
3.2.5. Электроснабжение 118
3.2.6. Утилизация твёрдых коммунальных отходов 121
4. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой 124
4.1. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов 124
4.2. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 125

5. Обосновывающие материалы к Программе 136
6. Управление Программой 137
6.1. Ответственные за реализацию Программы..... 137
6.2. План-график работ по реализации мероприятий Программы 137
6.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы 139
6.4. Порядок корректировки (внесения изменений) Программы 140

Общие положения

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года (далее – Программа) - документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Программа разработана на основе документов территориального планирования на срок до 2023 года (оставшийся срок действия Генерального плана) с выделением этапов – на каждый оставшийся год.

Настоящая Программа актуализирована по состоянию на 2019 год на основании утвержденных и актуализированных программ и схем развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорий Мурманской области (далее – городской округ).

Настоящая Программа и последующие изменения к ней подлежат утверждению с учетом результатов публичных слушаний, проведенных в установленном законодательством порядке.

С целью совершенствования мероприятий Программы, соответствия Генеральному плану городского округа, мероприятиям, предусмотренным схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами, а также с целью недопущения отсутствия взаимосвязи мероприятий, предусмотренных схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, электроснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами, предусмотрена ежегодная актуализация Программы.

В соответствии с законом Мурманской области от 02.12.2004 № 534-01-ЗМО "О статусе городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией" муниципальное образование город Оленегорск с подведомственной территорией наделено статусом городского округа.

В состав территории городского округа входят следующие населенные пункты:

- город Оленегорск (административный центр);
- село Имандра;

- населенный пункт Высокий;
- железнодорожная станция Лапландия;
- железнодорожная станция Ягельный Бор.

Ввиду устойчивой тенденции к расселению и переезду жителей из села Имандра, железнодорожной станции Лапландия, отсутствию жителей на железнодорожной станции Ягельный бор, действие настоящей Программы не распространяется на территории указанных населенных пунктов.

Настоящая Программа не распространяет свое действие на территории закрытых военных городков (войсковых частей) на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, собственником земельных участков и объектов коммунальной инфраструктуры в которых является Российская Федерация.

Паспорт
Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года (далее – Программа)
Ответственный исполнитель Программы	Муниципальное казенное учреждение «Управление городского хозяйства» городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией
Соисполнители Программы	Организации, осуществляющие электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающие услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией
Цели Программы	1) Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий; 2) Обеспечение развития систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства на основе Генерального плана городского округа; 3) Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем городского округа; 4) Перспективное планирование развития коммунальных систем городского округа; 5) Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры городского округа; 6) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры городского округа; 7) Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей городского округа; 8) Обеспечение доступности для граждан стоимости всех коммунальных услуг; 9) Повышение надежности и качества коммунальных услуг для потребителей и обеспечение их соответствия требованиям действующих нормативов и стандартов; 10) Улучшение экологической обстановки на территории городского округа.
Задачи Программы	1) Анализ социально-экономического развития городского округа, динамики жилищного и промышленного строительства, объектов социальной сферы, потребления коммунальных ресурсов; 2) Анализ существующего состояния каждой из систем

	ресурсоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, коммунального водоотведения, газоснабжения, сбора и утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходах (далее - ТКО)); 3) Количественный анализ приборов учета потребления ресурсов и ресурсосбережения у потребителей; 4) Анализ наличия резервных мощностей генерации и транспортировки ресурсов; анализ воздействия систем и объектов коммунальной инфраструктуры на окружающую среду; 5) Формирование прогноза обоснованного спроса на коммунальные ресурсы на основании перспективы развития городского округа с учетом изменения потребления коммунальных ресурсов и объемов образования ТКО по результатам анализа существующего состояния каждой из систем коммунальной инфраструктуры; 6) Формирование прогноза потребности в увеличении мощностей генерации и транспортировки коммунальных ресурсов и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, обеспечивающих направления социально-экономического развития городского округа с учетом эффективности использования существующих мощностей, по результатам анализа существующего состояния каждой из систем коммунальной инфраструктуры; 7) Уточнение принятых направлений развития и модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с планами территориального и социально-экономического развития городского округа; 8) Прогноз и ранжирование потребностей развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с текущими и прогнозными возможностями бюджета городского округа и других источников финансирования мероприятий Программы; 9) Обоснование перечня и количественного уровня целевых характеристик развития систем коммунальной инфраструктуры, которые должны быть достигнуты на каждом этапе реализации Программы; 10) Обоснование перечня инвестиционных проектов по каждой из систем коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих достижение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры; 11) Определение источников инвестиций программ, прогноза, динамики и уровня тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифов) за подключение (присоединение) на весь период Программы, сравнительный анализ критериев доступности для населения коммунальных услуг с целевыми показателями критериев доступности на период реализации Программы; 12) Разработка мероприятий по охране окружающей среды и улучшению экологической обстановки на территории городского округа.
Целевые показатели	1. Снижение по сравнению с 2018 годом к 2023 году степени износа объектов и сетей: - электроснабжения – с 80% до 77%;

	- теплоснабжения – со 70% до 50%; - газоснабжения – с 70% до 30%. 2. Снижение по сравнению с 2018 годом уровня потерь коммунальных ресурсов к 2023 году в системах: - электроснабжения – с 12,5% до 11,7%; - теплоснабжения – с 36 % до 24%; - водоснабжения – с 23% до 16% - газоснабжения - полное исключение потерь. Полностью исключить пожары (возгорания) на полигонах ТКО – 0 единиц.
Сроки и этапы реализации Программы	Период реализации Программы: 2019 – 2023 годы (на оставшийся период действия Генерального плана)
Объемы и источники финансирования Программы	Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы составляют 2007,75 млн. руб., в том числе по источникам: - средства федерального бюджета – 56,24 млн. руб.; - средства областного бюджета – 1447,34 млн. руб.; - средства местного бюджета – 223,71 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 280,46 млн. руб.; • в 2018 г. – 31,27 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 3,32 млн. руб.; - средства областного бюджета – 14,29 млн. руб.; - средства местного бюджета – 3,43 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 10,23 млн. руб.; • в 2019 г. – 485,05 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 10,55 млн. руб.; - средства областного бюджета – 302,66 млн. руб.; - средства местного бюджета – 51,22 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 120,63 млн. руб.; • в 2020 г. – 571,86 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 17,11 млн. руб.; - средства областного бюджета – 381,89 млн. руб.; - средства местного бюджета – 53,15 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 119,70 млн. руб.; • в 2021 г. – 449,55 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 16,91 млн. руб.; - средства областного бюджета – 365,37 млн. руб.; - средства местного бюджета – 56,71 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 10,56 млн. руб.; • в 2022 г. – 415,83 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 8,35 млн. руб.; - средства областного бюджета – 344,40 млн. руб.;

	- средства местного бюджета – 54,65 млн. руб.; - средства внебюджетных источников –0 млн. руб.; - средства предприятий – 8,43 млн. руб.; • в 2023 г. – 54,18 млн. руб., в том числе по источникам финансирования: - средства федерального бюджета – 0 млн. руб.; - средства областного бюджета – 38,73 млн. руб.; - средства местного бюджета – 4,54 млн. руб.; - средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.; - средства предприятий – 10,91 млн. руб.;
Ожидаемые результаты реализации Программы	Создание системы коммунальной инфраструктуры городского округа, обеспечивающей предоставление качественных коммунальных услуг при приемлемых для населения тарифах, а также отвечающей экологическим требованиям и потребностям.

1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

1.1.Анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения

1.1.1. Теплоснабжение

Существующая структура теплоснабжения городского округа сложилась в период 1960-х – 1980-х годах и представлена двумя источниками централизованного теплоснабжения, обеспечивающими теплом жилищно-коммунальный сектор и социально значимые объекты города.

На момент актуализации Программы на территории городского округа осуществляют свою деятельность две теплоснабжающие организации - МУП «Оленегорские тепловые сети» (МУП «ОТС») и АО «Мурманэнергосбыт» (АО МЭС»). МУП «ОТС» осуществляет теплоснабжение потребителей города Оленегорска. АО «МЭС» обеспечивает тепловой энергией потребителей н. п. Высокий.

Арендуемая МУП «ОТС» угольная котельная в городе Оленегорске расположена на территории промплощадки АО «Олкон», которое является Арендодателем (договоры аренды имущества и оборудования Д/ОК-12-1372; Д/ОК-12-1373; Д/ОК-12-1374; Д/ОК-12-1375; Д/ОК-12-1376; Д/ОК-12-1378; Д/ОК-12-1379; Д/ОК-12-1380; Д/ОК-12-1381; Д/ОК-12-1382; Д/ОК-12-1383; Д/ОК-12-1384; Д/ОК-12-1385; на срок до 01.07.2020 г.) и по назначению является производственно-отопительной котельной большой мощности (207 Гкал/ч). Котельная предназначена для централизованного теплоснабжения города Оленегорска (тепловая энергия в горячей воде) и снабжения технологическим паром АО «Олкон» и предприятий, ведущих свою хозяйственную деятельность на территории промплощадки. Система централизованного теплоснабжения - открытая. Расчетный температурный график от котельной МУП «ОТС» - 105/70ºС.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 30 558,10 км. Теплоснабжение потребителей города производится по четырем магистральным сетям теплоснабжения: с теплоносителем в виде горячей воды, одной с теплоносителем - пар, и двум паровым трубопроводам для промышленных потребителей. Система горячего водоснабжения открытая, с двумя аккумуляторными баками емкостью 2 000 м^3.

Объекты н. п. Высокий обеспечиваются теплом и горячей водой от котельной АО «МЭС», работающей на мазуте.

Магистральные и распределительные трубопроводы наружных тепловых сетей общей протяженностью 17184 м в четырехтрубном исчислении с централизованной системой горячего водоснабжения от котельной в н.п. Высокий находятся в ведении АО «МЭС».

В н. п. Высокий системы отопления потребителей с помощью элеваторов, расположенных в индивидуальных тепловых пунктах зданий, подключены к тепловым сетям, работающих по графику 130/70ºС. Часть потребителей от ЦТП №№ 1, 2 подключены от насосных станций смешения по графику 95/70ºС. Горячее водоснабжение потребителей, подключенных от котельной н. п. Высокий, осуществляется по закрытой схеме.

Котельная МУП «ОТС» – производственно-отопительная (теплоноситель - горячая вода, пар). В котельной установлены: 4 паровых котла типа БКЗ-75/39-100/13-ФБ. Характеристики котлов представлены в таблице 1.

Таблица 1

Перечень и характеристики котлоагрегатов, установленных на котельной МУП «ОТС»

Марка (наименование) и тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Тепловая (паспортная) мощность котлоагрегата, Гкал/ч	КПД, %	Давление, температура пара	Тип горелочного устройства
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1966	89	65	81,9	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1967	89	65	84	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1980	89	52	84,9	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1993	89	65	83,2	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240

Подача хозпитьевой воды на котельную осуществляется от АО «Олкон» по двум водоводам ø300 мм.

Вода, поступающая на котельную, проходит предварительный подогрев в охладителях конденсата сетевой воды (тип М-10 – пластинчатый теплообменник – 8 шт.), при этом подогрев воды осуществляется за счет охлаждения конденсата бойлеров. После этого вода подогревается в подогревателях подпиточной воды (тип М-10 – пластинчатые теплообменники – 4 шт.). Подогрев воды в этих подогревателях осуществляется за счет охлаждения деаэрированной подпиточной воды. После предварительного подогрева вода с температурой 40°С поступает в контактный подогреватель, в котором происходит нагрев воды с помощью пара до температуры 110-115°С. Затем перегретая вода подается в головку капельного деаэратора. Разбрызгиваясь в корпусе бака, капли воды вскипают, вследствие чего происходит процесс отделения газов (деаэрация), при этом газы удаляются из бака через охладитель выпара (ОВА-24). На котельной установлено 3 контактных подогревателя производительностью по 300 м^3/ч каждый. После контактных подогревателей вода поступает в подпиточный деаэратор. Так же на котельной установлено 3 подпиточных деаэратора типа ДСА-300, которые предназначены для удаления из воды агрессивных газов (кислород и углекислота). После деаэратора подпиточная вода проходит через подогреватели подпиточной воды, охлаждаясь до температуры 80°С. После этого происходит процесс осветления воды. Для

осветления воды насосами-дозаторами (тип НД 2,5-100/63 производительностью 100 л/ч при напоре 6,3 кгс/см^2) в подпиточную воду подается раствор каустической соды. При этом происходит повышение водородного показателя до pH=8,5-9,0 и снижение цветности воды до нормируемых показателей (не выше 30 градусов). Далее, в зависимости от объема подпитки тепловой сети, подпиточная вода подается либо в аккумуляторные баки горячей воды, либо непосредственно к подпиточным насосам (НП) и подается в тепловую сеть, на котельной установлено два аккумуляторных бака общей емкостью 4 000 м^3 (по 2 000 м^3 каждый). В аккумуляторных баках создается запас горячей воды, который расходуется в пиковые часы водопотребления и при авариях на тепловых сетях. Заполнение баков производится в ночное время, когда объем подпитки тепловой сети минимален.

Подпиточные насосы (тип 8К-12 производительностью 290 м^3/ч при напоре 30 м. вод. ст.) предназначены для подачи подпиточной воды в тепловые сети потребителей. Всего на котельной установлено 5 подпиточных насосов.

Топливом для котлов служит уголь каменный и мазут топочный марки М-100. Мазут применяется как растопочное топливо, а также для поддержания устойчивого горения при техническом обслуживании систем пылеприготовления и в случае сбоя в подаче твердого топлива («зависание» угля в бункерах сырого угля).

Для выработки пара на котельной используется промышленная вода, подаваемая на котельную поставщиком АО «Олкон» из Пермус-озера по водоводу ø300 мм, в качестве резервного источника водоснабжения котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера ø600 мм.

Вода, используемая для очистки газового потока в трубах Вентури и скрубберах системы газоочистки котлоагрегатов, а также для системы золошлакоудаления, подается из системы оборотного водоснабжения дробильно-обогатительной фабрики АО «Олкон» (хвостохранилища). В качестве резервного водоснабжения систем котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера ø600 мм АО «Олкон».

Система электроснабжения котельной осуществляется от подстанции ПС 5. Электроснабжение подстанции в нормальном режиме осуществляется по двум независимым фидерам напряжением 6 кВ от подстанции № 80 АО «Атомэнергосбыт»: Ф-9 (Л-209) и Ф-22 (Л-222), и имеет третий независимый взаиморезервирующий источник питания – фидер от подстанции № 30 Ф-27 (Л-27б). На подстанции, на стороне 6 кВ выполнено автоматическое включение резерва (АВР).

Котельная АО «Мурманэнергосбыт»

На производственно-отопительной котельной н. п. Высокий установлено 4 паровых котла, перечень и характеристики которых представлены в таблице 2.

Таблица 2

Перечень и характеристики котлоагрегатов, установленных на котельной АО «Мурманэнергосбыт»

№ п/п	*Марка котла*	*Год ввода в эксплуатацию*	*Производительность, т/ч*
1	ДЕ 10/14ГМ	1985	10
2	ДЕ 10/14ГМ	1985	10
4	ДЕ 25/14ГМ	1984	25
5	ДЕ 25/14ГМ	1990	25

Оборудование котельной расположено на двух этажах здания котельной в соответствии с проектом.

На первом этаже здания котельной на отметке +0,0 м в центре расположены два котла ДЕ10/14 и два котла ДЕ25/14. За котлами расположены экономайзеры и вентиляторы с дымососами. Перед фронтом котлов смонтированы щиты управления котлами, щиты автоматики и сигнализации и приборы контроля общекотельного оборудования. Питательные трубопроводы Ду-150 мм L = 97 м проложены на скользящих опорах за экономайзерами котлов на кронштейнах, приваренных к металлическим стойкам из двутавровых балок. Трубопроводы имеют изоляцию из минеральной ваты и покрыты стеклотканью. Трубопроводы подачи мазута Ду-80 мм (основной и резервный) и рециркуляции Ду-50 мм, смонтированы перед фронтом котлов, над щитами управления на высоте +3,0 м и имеют металлическую оболочку из оцинкованной листовой стали. Для регулировки давления в магистральном трубопроводе подачи мазута имеется автоматический регулятор давления мазута (до себя). Установка водоподготовки (натрий-катионитовые фильтры и коррекционная обработка воды) отделена от котельного зала на первом этаже кирпичной перегородкой. Слева от перегородки установлены три питательных насоса ЦНСГ и паровой поршневой насос, справа от перегородки смонтированы сетевые насосы (зимние и летние), насосы горячей воды, подпиточные и летние сетевые.

На втором этаже котельной располагается главный паровой коллектор вдоль фронтальной стены котельной на отметке +6,0 м, а также смонтированы вдоль левой боковой стены котельной подогреватель химически очищенной воды с двумя питательными деаэраторами, вдоль тыльной стены последовательно смонтированы блок подогревателей сетевой воды с охладителями конденсата и установка ГВС с двумя подогревателями воды ДС-1, двумя охладителями ГВС и ДС-1.

На котельной установлены:

- Частотный преобразователь Danfoss VLTHVAC Drive FC 102 – 1 шт.: один на дымосос и вентилятор котла ДЕ10/14ГМ станции № 2;
- Частотный преобразователь Danfoss AQUA Drive FC 200 – 1 шт.: один на два насоса ГВС.

На ЦТП № 1 установлен частотный преобразователь Danfoss AQUA Drive FC 200 – 1 шт.: один на два насоса ГВС.

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения представлены в таблице 3. В последние годы наблюдается тенденция к снижению потребления тепловой энергии промышленной зоной города Оленегорска.

Показатели спроса на тепловую энергию от котельной города Оленегорска за последние четыре года представлены в таблице 4.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели за 2017 год

Показатели	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»	Котельная АО «Мурманэнергосбыт»
Выработка тепловой энергии	Гкал	434581	47691
Расход тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии в котельной	Гкал	42480	6096
в процентах от произведенной тепловой энергии	%	9,8	12,78
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	392101	41595
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47800	8564
в процентах от отпущенной тепловой энергии в сеть	%	12,2	20,59
Реализация теплоэнергии, в т.ч: -в горячей воде (город) - в горячей воде (промзона) -в паре	Гкал	343844 226278 64652 52914	33031 33031 0 0
Расход натурального топлива	т.н.т.	106513	7010,558
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	166,31	228,22
Себестоимость тепловой энергии	руб./ Гкал		-
Цена топлива	руб./т	3330,68	-

Таблица 4

Показатели спроса на тепловую энергию по котельной города Оленегорска за 2014 – 2017 годы

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017
		факт	факт	факт	факт
Выработано тепловой энергии	Гкал	444691	431984	431039	434581
Отпущено теплоэнергии в сеть в том числе:	Гкал	399543	375864	347718	343844
Город		251022	241287	213835	223638
в горячей воде	Гкал	148521	134511	133883	120206
Промышленность	Гкал	68209	68209	67298	64652
в горячей воде	Гкал	80312	66302	66585	55554
в паре	Гкал	444691	431984	431039	434581

Для оценки текущего состояния источников тепловой энергии городского округа и проверки достаточности установленной мощности для покрытия тепловых нагрузок проведен расчет балансов тепловых нагрузок и мощности. Подробная информация по балансам тепловой мощности котельных по городскому округу представлена в таблице 5.

Таблица 5

Тепловой баланс по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

Показатель	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»			Котельная АО «Мурманэнерго-сбыт» 2017 год*
		2015 год	2016 год	2017 год	
Установленная мощность	Гкал/ч	247	247	247	39,48
Располагаемая мощность	Гкал/ч	207	207	207	34,711
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	187,6	187,6	187,6	30,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	142,3	129,2	129,2	14,005
существующие потребители	Гкал/ч	142,3	129,2	129,2	14,005
новые потребители	Гкал/ч	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка с потерями на собственные нужды	Гкал/ч				17,005
Коэффициент использования установленной мощности	%				13,475
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	414,5	431,0	434,6	47,691
Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	38,8	46,4	42,5	6,096
то же в %	%	9,4	10,8	9,8	12,78
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	344,7	384,7	392,1	41,595
Потери	тыс. Гкал	28,5	36,4	47,8	8,564
то же в %	%	8,3	9,5	12,2	20,59
Полезный отпуск, в том числе	тыс. Гкал	344,7	347,7	343,8	32,862
население	тыс. Гкал	167,0	170,1	175,1	
бюджетные потребители	тыс. Гкал	26,7	27,0	31,0	
прочие потребители	тыс. Гкал	16,4	16,7	17,5	
Промышленность, всего, в т. ч.	тыс. Гкал	134,511	133,9	120,2	
в виде горячей воды	тыс. Гкал	68,209	67,3	64,652	32,862
в виде пара	тыс. Гкал	66,302	66,6	55,554	

Резерв тепловой мощности нетто по котельной МУП «ОТС» составляет 42,6 Гкал/ч, для котельной АО «МЭС» - 13,48 Гкал/ч.

Вырабатываемой тепловой мощности котельных достаточно для подключения новых потребителей.

В соответствии со сформированными балансами тепловой мощности были определены резервы тепловой мощности (Таблица 6). На источниках отсутствует дефицит тепловой мощности.

Таблица 6

Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности «нетто» на источниках теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (без учета потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	Сетевые потери, Гкал/ч	Всего по абонентам, Гкал/ч	Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МУП «ОТС»	187,6	129,2	15,8	145	42,6
Котельная АО «Мурманэнергосбыт»	30,48	14,005	3,0	17,005	13,475

Тепловой мощности источников теплоснабжения достаточно для оказания услуг в сфере теплоснабжения потребителей городского округа, что позволяет

произвести дополнительное подключение вновь создаваемых и реконструируемых объектов, находящихся в зоне действия этих источников.

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: Выработка тепловой энергии, Собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в Комитете по тарифам Мурманской области.

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2017 году, представлены в таблице 7.

Динамика тарифов на коммунальные услуги для потребителей за 2016 – 2018 года представлены в таблице 8.

Таблица 7

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2017 году

Наименование услуги	Ед. изм.	с 01.01.18 по 30.06.18	с 01.07.18 по 31.12.18
МУП «ОТС»			
Тепловая энергия	руб./Гкал	2220,37	2302,52
АО «Мурманэнергосбыт»			
Тепловая энергия	руб./Гкал	4046,727	4046,727

Таблица 8

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2016 – 2018 годы

Наименование услуги	Ед. изм.	с 01.07.16 по 31.12.16	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.07.18 по 31.12.18
МУП «ОТС»				
Тепловая энергия	руб./Гкал	2104,613	2220,37	2302,52
АО «Мурманэнергосбыт»				
Тепловая энергия	руб./Гкал	4046,727	4046,727	4046,727

Производственно-отопительная котельная г. Оленегорска

Производственно-отопительная котельная г. Оленегорска построена в 1962-1968 годах.

В последующие годы были произведены расширения котельной второй и третей очередей. В 1993 году закончилось последнее строительство – установка котлоагрегата № 5.

Основанием для строительства являлось увеличение численности населения города и, следовательно, увеличение тепловых нагрузок на отопление и ГВС. А также увеличение нагрузки промышленных потребителей.

В настоящее время наблюдается стойкая динамика снижения потребления тепловой энергии. Снижение потребления происходит как у промышленных потребителей, так и в центральной системе теплоснабжения. Это обусловлено многими факторами: снижением численности населения в города Оленегорска,

снижением потребления ГВС в связи с установкой индивидуальных приборов учета, введением 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», что привело к значительному снижению потребления тепловой энергии как в паре, так и в горячей воде АО «Олкон». В последние годы продолжается тенденция снижения объемов отпускаемой тепловой энергии, что приводит к увеличению расхода ресурсов на единицу вырабатываемой тепловой энергии.

Согласно статистике, увеличились удельные нормы электрической энергии, топлива на единицу отпускаемой энергии.

На котельной установлены паровые котлы БКЗ 75/39-100/13 с параметрами Т=250ºС, Р=13 кгс/см^2, и производительностью 100 т/ч, но в межотопительный период отопительная нагрузка отсутствует, а также происходит отключение производственной нагрузки АО «Олкон» в паре, в то же время, минимальная производительность котельного агрегата ограничена 40-70 т/ч, из-за чего предприятие вынуждено терпеть значительные убытки. Для того, чтобы котельный агрегат находился в рабочем состоянии при отсутствии необходимой нагрузки, МУП «ОТС» вынуждено идти на крайние меры - происходит сброс пара в атмосферу. Следовательно, значительно повышается разница между отпущенной и выработанной тепловой энергией, значительный перерасход топлива. Работа котельного агрегата на таких нагрузках неустойчива. Для поддержания устойчивого горения факела в топке требуется дополнительно подсветка мазутом, что также приводит к увеличению расходов на энергоресурсы.

МУП «ОТС» осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения и обеспечения горячей водой потребителей. Схема теплоснабжения двухтрубная открытая.

Санитарными нормами СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» установлены требования для открытых систем водоснабжения по ряду показателей.

В соответствии с программой производственного контроля от 2012 года МУП «ОТС» надлежит осуществлять контроль качества подаваемой горячей воды. Контроль качества горячей воды осуществляет специализированная лаборатория организации ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Мурманской области в г. Мончегорске, г. Оленегорске и Ловозерском районе» на договорной основе.

На основании протоколов лабораторных исследований можно судить о качестве подаваемого теплоносителя. На протяжении продолжительного времени наблюдаются ряд отклонений (исходящие письма о качестве ГВС ТО У Роспотребнадзора по Мурманской области в г. Мончегорске, г. Оленегорске и Ловозерском районе № 08-336 от 29.10.2013 г., 08-352 от 01.10.2014 г., 08-349 от 01.10.2014 г.). Отклонения наблюдаются по таким показателям, как цветность, железо (суммарно), взвешенные вещества.

Причины отклонения показателей качества питьевой воды:

1) Указанные отклонения в первую очередь связанны с качеством исходной воды (превышение по показателю «цветность»), получаемой от ГОУП «Оленегорскводоканал». В исходной (холодной) воде, получаемой по договору,

наблюдается превышение по показателю – перманганатная окисляемость (содержание органический загрязнений), которая в цикле нагревания исходной воды дает дополнительную цветность.

2) Превышение показателей по цветности, железу и взвешенным веществам связано с типом системы теплоснабжения (открытая), т. е. вода, поступающая на ГВС, предварительно циркулирует в системе отопления и, следовательно, «собирает» весь мусор из систем отопления домов (ржавчина, мусор, огарки и пр.).

В результате на котельной МУП «ОТС» требуется проведение мероприятий, связанных со снижением отклонений от нормативных показателей качества горячей воды, и приведения их в соответствие нормативным требованиям.

Котельная города Оленегорска до настоящего времени является собственностью АО «Олкон», эксплуатирующей организацией – МУП «ОТС». Прежней эксплуатирующей организацией, использующей оборудование на правах аренды по договору, было ООО «Тепловой энергетический комплекс».

В сентябре 2012 года произошла смена эксплуатирующей организации котельной города Оленегорска с ООО «Тепловой энергетический комплекс» на МУП «ОТС». В связи с тем, что при эксплуатации оборудования предыдущим собственником производилась его замена и оборудование являлось собственностью ООО «ТЭК», при смене эксплуатирующей организации оборудование было снято и вывезено. В числе прочего были сняты теплообменники сетевой воды (2 шт.). Данное оборудование использовалось для подогрева приходящей сетевой воды до нужных параметров (в зависимости от температуры наружного воздуха). В настоящий момент МУП «ОТС» не имеет возможности закупить указанное оборудование, что не позволяет обеспечить устойчивое прохождение зимнего максимума и обеспечения потребителей необходимым количеством тепла в период низких температур, вследствие чего котельная не обеспечивает качественное теплоснабжение.

На момент разработки Программы МУП «ОТС» выполнено мероприятие по переоборудованию котельной в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Установлены когенерационные установки на базе двух паро-винтовых машин (КУ ПВМ) суммарной электрической мощностью до 2000 кВт напряжением 6 кВ для обеспечения электрической энергией собственных нужд электроприемников котельной МУП «ОТС». Ввод установки запланирован до конца 2018 года.

На момент разработки Программы определились следующие проблемы в техническом состоянии оборудования котельной МУП «ОТС»:

- Превышение температуры ограждающих конструкций котла и множественные температурные неравномерности с разницей температур 30-40°С, что с большой вероятностью может свидетельствовать о том, что обмуровка котла имеет множественные повреждения и, как следствие, возрастают потери тепловой энергии.

- В котельной крайне много золы, что свидетельствует о неплотности газоходов или самих котлов.

- Серьёзные повреждения изоляции бака № 2, множественные внутренние повреждения изоляционного слоя. Часть следов напоминают следы стекания

жидкости, возможно, бак имеет течи или был применён некачественный изолирующий материал и на термограмме отображается процесс разрушения внутреннего слоя изоляции.

1.1.2. Водоснабжение

Источником водоснабжения в городе Оленегорске и н. п. Высокий является озеро Пермус. Для водоисточника разработано и утверждено «Положение о зоне санитарной охраны (ЗСО) водоисточника». Границы зон санитарной охраны водоисточника составляют:

- ЗСО 1 пояса – 100 м;
- ЗСО 2 и 3 пояса - по акватории – 3 000 м.

Питание озера – поверхностное, в основном за счет ручьев, впадающих в него с различных направлений, в том числе - ручья Безымянного, берущего свое начало в городе Оленегорске, а также талых снеговых вод и дождей. Значительную роль в питании озера играют подземные воды.

Системы централизованного водоснабжения располагаются обособленно в двух населенных пунктах городского округа: в городе Оленегорске и в населенном пункте Высокий и, соответственно, делят рассматриваемую территорию городского округа на две эксплуатационные зоны.

Хозяйственно-питьевым водоснабжением население обеспечено в полном объеме (100%) через централизованные сети указанных населенных пунктов.

Услуги в сфере снабжения хозяйственно-питьевой и технической водой, и также услуги водоотведения на территории города Оленегорска оказывает ГОУП «Оленегорскводоканал»; на территории н. п. Высокий – МУП «ОТС».

Услуги в сфере горячего водоснабжения на территории города Оленегорска оказывает МУП «ОТС»; на территории н. п. Высокий – АО «МЭС». Обе организации наделены статусом единой теплоснабжающей организации, учитывая значительное территориальное удаление друг от друга.

Технологическая схема водоснабжения в городе Оленегорске принята следующая:

Забор воды осуществляется через оголовок, оборудованный рыбозащитным устройством кассетного типа, состоящий из шести раструбов, соединённых с трубами Dy=800 мм. Далее, по трем самотечным линиям, выполненным из стальных труб Dy=600 мм, вода поступает в водоприемную камеру.

Насосной станцией 1-го подъема вода подается по двум водоводам (Dy=600 мм) на городские водоочистные сооружения, которые расположены в 7 км от насосной станции 1-го подъема. Пройдя установленные этапы очистки и обеззараживание жидким хлором, вода из резервуаров чистой воды поступает в разводящую сеть города, давление в которой поддерживается статическим напором, учитывая значительное природное понижение рельефа под застроенной частью города. Водоснабжение 4 микрорайона (в районе Молодежного бульвара и улицы Южная) осуществляется путем подкачки сетевыми насосами, учитывая относительно высокое расположение социальных, производственных зданий и 9-ти

этажных жилых домов, по отношению к КВОС (комплекс водоочистных сооружений).

Снабжение потребителей горячей водой осуществляется от водогрейной производственно-отопительной котельной города Оленегорска, работающей на угле, по открытой схеме.

Технологическая схема водоснабжения в н. п. Высокий принята следующая:

Забор воды осуществляется сооружениями руслового типа. Вода от водозабора по двум магистральным водоводам (Dy = 500 мм, 400 мм, протяженностью 3,5 км) с помощью водонасосной станции (ВНС или насосной станции 1-го подъема), (производительностью 8,4 тыс. м^3/сут.) поступает в распределительную сеть населенного пункта. Для создания и поддержания необходимого напора воды, в работе системы водоснабжения ранее была задействована водонапорная башня. В настоящее время давление в распределительной сети поселка обеспечивается непосредственной работой насосной станции. Вода обеззараживается жидким хлором, после чего подается потребителям.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется от котельной н. п. Высокий, работающей на мазуте, по закрытой схеме от двух центральных тепловых пунктов (ЦТП №1, ЦТП №2).

Сети г. Оленегорска

Общая протяженность водопроводных сетей - 55,24 км, в том числе:

- водоводы - 13,87 км,
- магистральные сети - 30,1 км,
- внутриквартальные сети - 11,27 км.

Распределительные сети трассируются по кольцевой схеме.

Материал трубопроводов – сталь, чугун, полиэтилен.

Износ сетей и сооружений составляет соответственно: 87% и 58%.

Сети н. п. Высокий

Общая протяженность водопроводных сетей - 14,6 км, в том числе:

- водоводы - 2,0 км,
- магистральные сети - 1,6 км,
- внутриквартальные сети - 11,0 км.

Материал трубопроводов – сталь.

Износ сетей и сооружений составляет соответственно: 84% и 76%.

В масштабе городского округа централизованные системы водоснабжения в полном объеме отсутствуют в следующих поселениях: село Имандра, железнодорожная станция Ягельный Бор. В Лапландии не охвачен централизованной системой водоснабжения жилищный фонд в районе железнодорожной станции; два многоквартирных дома в районе улицы Заводская присоединены к централизованной системе, обслуживающей объекты войсковой части.

Хозяйственно-питьевая вода в г. Оленегорске

Очистные сооружения водопровода города Оленегорска (ОСВ) построены согласно типовому проекту и введены в эксплуатацию в 1975 году. Проектная мощность действующих очистных сооружений водопровода составляет 33,0 тыс.

м^3/сутки. В рамках сезонных колебаний максимальная суточная потребность в водоснабжении города Оленегорска питьевой водой при существующем положении достигает 21,4 тыс. м^3/сутки, среднесуточная потребность при этом составляет 13,6 тыс. м^3/сутки. Резерв мощности системы водоснабжения города Оленегорска превышает 50%. Водоочистные сооружения работают, покрывая все потребности города в питьевой воде, с нагрузкой ниже проектной мощности очистных сооружений.

На сооружениях применяется традиционная двухступенчатая схема очистки воды, предусматривающая предварительное хлорирование в смесителях, отстаивание и фильтрование на скорых песчаных фильтрах.

На очистных сооружениях водопровода, согласно проекту, предусмотрено первичное хлорирование воды. Хлорная вода вводится в трубопровод перед смесителями. Эффект обеззараживания контролируется определением показателей ОКБ (общие колиформные бактерии) и ТКБ (термотолерантные колиформные бактерии) в 100 мл воды. Дублирующих систем по водоподготовке нет.

Существующая технологическая схема ОСВ не позволяет обеспечить качество питьевой воды согласно установленным требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Параметры очистных сооружений водопровода в городе Оленегорске приведены в прилагаемой таблице 9.

Таблица 9

Характеристика очистных сооружений водопровода в городе Оленегорске

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение
1	Производительность ВОС	м^3/ сут	33000
2	Резервные мощности	м^3/ сут	19400
3	Уровень загрузки мощностей	%	41

Хозяйственно-питьевая вода в н. п. Высокий

В н. п. Высокий вода, поступающая в распределительную сеть, обеззараживается жидким хлором. Однако качество подаваемой в распределительную сеть воды не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по показателю «цветность». Наблюдается превышение ПДК также по содержанию меди в три раза, марганца - в пять раз. Работы по поиску и оценке запасов подземных вод в целях питьевого водоснабжения не проводились. Необходимо строительство новой станции водоподготовки.

Горячее водоснабжение г.Оленегорска

Для выработки пара на котельной используется промышленная вода, подаваемая на котельную АО «Олкон» из Пермус-озера по водоводу Dy=300 мм. В качестве резервного источника водоснабжения котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера Dy=600 мм, собственником которого является АО «Олкон».

Вода поступает на котельную через 3 ввода и подается на насосы «сырой» воды (типа 4К-6, производительностью 90 $м^3$/ч, напором 85 метров водяного столба (далее - м. вод. ст.), прокачивающие воду через натрий-катионитовые фильтры, которые используются для умягчения исходной воды до жесткости 5 мкг/$дм^3$. Система натрий-катионитовых фильтров состоит из двух ступеней: в фильтрах I ступени в качестве ионообменного материала используется анионит Амберлайт IR-120 либо Пьюролайт С-100; в фильтрах II ступени – ионообменная смола КУ-8. При заполнении обменной емкости ионообменного материала производится регенерация фильтров 9-12% раствором хлорида натрия с последующей отмывкой фильтра.

Умягченная вода от фильтров поступает через охладители конденсата химочищенной водой (2 теплообменника производительностью 400 т/ч), через охладитель выпара деаэратора (3 охладителя типа ОВА-24) и подогреватель химочищенной воды (2 подогревателя типа ПСВ-45) к деаэратору атмосферного типа. При прохождении через указанные выше теплообменники вода нагревается и на входе в деаэратор имеет температуру порядка 700°С.

В деаэраторе вода, смешиваясь с паром, подогревается до температуры 102-104°С, что соответствует температуре насыщения при давлении 1,2 кгс/$см^2$; при этом из воды полностью удаляются агрессивные газы.

Питательная вода на выходе из деаэратора имеет следующие качественные показатели:

- общая жесткость не более 10 мкг.экв/$дм^3$;
- содержание растворенного кислорода в воде не более 20 мкг/$дм^3$;
- содержание свободной углекислоты в воде отсутствие;
- значение pH 8,5-9,5;
- содержание нефтепродуктов не более 0,5 мг/$дм^3$.

Так же на котельной установлено 3 подпиточных деаэратора типа ДСА-300, которые предназначены для удаления из воды агрессивных газов (кислорода и углекислоты). После деаэратора подпиточная вода, проходя через подогреватели подпиточной воды, охлаждается до температуры 800°С.

Далее происходит процесс осветления воды. Для осветления воды насосами-дозаторами (типа НД 2,5-100/63, производительность 100 л/ч при напоре 6,3 кгс/$см^2$) в подпиточную воду подается раствор каустической соды. При этом происходит повышение водородного показателя до pH=8,5-9,0 и снижение цветности воды до нормируемых показателей (не выше 30 градусов). От деаэратора вода по двум трубопроводам подается к питательным насосам.

Далее, в зависимости от объема подпитки тепловой сети, подпиточная вода подается либо в аккумуляторные баки горячей воды, либо непосредственно к подпиточным насосам (НП) для подачи в тепловую сеть.

Для контроля показателей качества каждые 4 часа производятся анализы подпиточной воды, при этом подпиточная вода должна удовлетворять следующим требованиям:

- содержание свободной углекислоты 0;
- значение pH 8,3-9,0;
- содержание растворенного кислорода не более 50 мкг/$дм^3$;
- содержание нефтепродуктов не более 1 мг/$дм^3$.

Горячее водоснабжение н. п. Высокий

Горячее водоснабжение в н. п. Высокий, осуществляется от двух ЦТП, в которых происходит подогрев хоз-питьевой воды в водоводяных подогревателях типа 12ОСТ352.588.68.

В населенном пункте существует централизованная система хозяйственно-питьевого водоснабжения, обеспеченность населения которым составляет 100%. Вода от водозабора по двум магистральным водоводам (Dy = 500 мм, 400 мм и протяженностью 3,5 км) с помощью насосной станции 1-го подъема (производительностью 8,4 тыс. м^3/сутки), поступает в распределительную сеть населенного пункта. Вода, поступающая в распределительную сеть, обеззараживается жидким хлором.

Среднесуточная потребность н. п. Высокий в воде составляет 1,19 тыс. м^3/сут.

Очистные сооружения водопровода отсутствуют.

Холодное водоснабжение г. Оленегорска

Одним из основных элементов централизованной системы водоснабжения города Оленегорска является система подачи и распределения воды, включающая два водовода Dy=600 мм.

Данные водоводы (1 – чугунный и 2 – стальные) обеспечивают подачу воды с насосной станции 1-го подъёма от озера Пермус на очистные сооружения водопровода к потребителям технической воды.

Общая протяженность водоводов составляет 13,356 км.

Структура водопроводных сетей города Оленегорска, находящихся в хозяйственном ведении ГОУП «Оленегорскводоканал», приведена в прилагаемой таблице 10.

Таблица 10

Структура водопроводных сетей города Оленегорска

№ п/п	Диметр и материал	Год ввода	Протяженность, км
1	Стальной	1968	6,4
2	Чугунный	1954	5,89
3	Стальной	2009	1,066

На 1-й этапе строительства 3-й нитки водовода от озера Пермус до очистных сооружений города Оленегорска, заменен стальной водовод Dy = 600 мм протяженностью 1066 м. п., введен в эксплуатацию в 2009 году.

Разводящая сеть является многокольцевой. Хозяйственно-питьевая вода от очистных сооружений водопровода подается на город по двум водоводам, Dy=500 и 400 мм. Протяженность распределительной сети (уличной и внутриквартальной) – 41,38 км, диаметр труб варьируется от 50 мм до 300 мм, глубина заложения трубопроводов варьируется от 2,5 м до 4 м. В последние годы прослеживается тенденция ухудшения технического состояния водопроводных сетей. Трубы из стали и чугуна составляют 99% от общего объема сетей, количество полиэтиленовых труб составляет 0,5%.

Характеристика водоводов города Оленегорска приведена в таблице 11.

Таблица 11

Характеристика водоводов города Оленегорска

Диаметр (мм) /материал	Сталь, м	Чугун, м	Полиэтилен, м	Итого, м
50	4076,3			4076,3
80	118,0			118,0
100	2306,2	635,7	100	3041,9
125	110,9			110,9
150	7057,8	6194,1	204	13455,9
200	4093,1	5314,6		9407,7
250	4462,3	1134,2		5596,5
300	1372,5	679,7		2052,2
400	553,7	880,8		1434,5
500		1901,8		1901,8
600	6388,7	6530,9		12919,6
800	1066,00	240		1306,00
Итого по материалам	31605,5	23511,8	304	55421,0
Средний %	57	43	0,5	100

Действующая водопроводная сеть на 80% представлена трубопроводами, уложенными в период массового жилищного строительства (60-70 годы 20 века) и выработавшими к настоящему времени положенный им нормативный срок эксплуатации, что вызывает аварийные ситуации и постоянный рост утечек, увеличивающих непроизводительные потери питьевой воды. Средний фактический износ сетей составляет 94%.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь регулярно проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода при производстве аварийно-восстановительных работ, а также к минимизации неудобств при отключении жилья, социальных объектов и промышленных предприятий.

С 2000 года чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые, изготовленные из ВЧШГ (высокопрочный чугун с шаровидным графитом). 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, характерные при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические); гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически не меняются в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки – выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой грузоподъемной техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами, что значительно снижает трудозатраты и стоимость работ.

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

В связи с предельным сроком эксплуатации водопроводных сетей в городе Оленегорске ежегодно фиксируется большое количество повреждений на водоводах, что вызывает постоянный рост утечек и увеличивает непроизводительные потери питьевой воды. Основными причинами повреждений являются коррозия труб стального водовода и разгерметизация раструбных соединений, перелом труб чугунного водовода. Для устранения данных проблем необходима замена ветхих участков водопроводов.

Насосная станция 1-го подъема в городе Оленегорске эксплуатируется с 1955 года. Износ здания составляет 98%, оборудования - 90%. Оборудование станции морально и физически устарело; имеет низкий уровень энергоэффективности. В целях повышения надежности и снижения энергоемкости системы водоснабжения необходимо произвести реконструкцию водозаборных сооружений города Оленегорска.

В настоящее время АО «ОЛКОН» ведет разработку Восточного участка Южно-Кахозерского месторождения, в зоне которого расположены городские очистные сооружения водопровода. В ходе работ, с учетом уровня сейсмичности района, эффективность и надежность работы сооружений понижается, возможны аварийные ситуации, особенно – на объектах хранения и дозирования хлора.

Источником водоснабжения является озеро Пермус. Озеро загрязняется притоками, принимающими сточные воды ОАО «Оленегорский механический завод» и проходящей рядом трассы «Санкт-Петербург – Мурманск». Наблюдается превышение нормативных параметров качества питьевой воды, в основном, по показателям перманганатная окисляемость и цветность, связанные с окраской исходной воды водоема. В районе н. п. Высокий отмечено превышение ПДК по содержанию меди в три раза, марганца – в пять раз. В связи с этим, учитывая ухудшение экологического состояния водоисточника и возрастающие требования к качеству питьевой воды, необходимо выполнить реконструкцию станций водоподготовки, очистных сооружений водопровода в г. Оленегорске и н. п. Высокий, заменить изношенные трубопроводы, а также вести работы по поиску и оценке запасов пригодных источников подземных вод.

В связи с ухудшением экологического состояния водоисточника – озера Пермус, а также с возрастающими требованиями к качеству питьевой воды, необходима модернизации технологии водоочистки, рекомендуется реконструкция очистных сооружений водопровода города Оленегорска.

Объем реализации воды в 2017 году составил 1390 тыс.м.куб. по городу Оленегорску; 305,1 тыс.м.куб. по н.п.Высокий. Объем забора сети фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) и расходами воды на собственные и технологические нужды, потерями воды в сети. Общий водный баланс подачи и реализации воды представлен в прилагаемых таблицах 12 и 13.

Таблица 12

Общий водный баланс ГОУП «Оленегорскводоканал»

№ п/п	Статья расхода	Единица измерения	2012	2016	2017
1	2	3	5	4	5
1	Поднято воды	тыс. м^3	7101,00	4 977,30	4 602,70
2	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м^3	6468,00	4 977,30	4 602,70
3	Подано воды в сеть	тыс. м^3	7101,00	4 977,30	4 602,70
3.1.	*в т.ч. хозяйственно-питьевого водопровода*	*тыс. м^3*	*6468,00*	*4 977,30*	*4 195,65*
3.2.	*водопровода технической воды*	*тыс. м^3*	*633,00*		*407,05*
4	Потери воды	тыс. м^3	1132,00	697,06	560,1
5	Отпущено воды, всего	тыс. м^3	5969,00	4 280,24	4 042,60
6	Расход воды на нужды предприятия, всего	тыс. м^3	1000,00	547,81	611,87
6.1.	*в т.ч. на очистные сооружения*	*тыс. м^3*	*850,00*	*465,64*	*520,09*
6.2.	*на промывку сетей*	*тыс. м^3*	*150,00*	*82,17*	*91,78*
7	Отпущено потребителям	тыс. м^3	4969,00	3732,43	3430,73
7.1.	*в т.ч. хозяйственно-питьевой воды*	*тыс. м^3*	*4336,00*	*3732,43*	*3023,68*
7.2.	*технической воды*	*тыс. м^3*	*633,00*		*407,05*

Таблица 13

Общий водный баланс МУП «Оленегорские тепловые сети» (н. п. Высокий)

№ п/п	Статья расхода	Единица измерения	2012	2016	2017
1	2	3	5	4	5
1	Поднято воды	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
2	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
3	Подано воды в сеть	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
4	Потери воды	тыс. м^3	108,00	118,72	132,20
5	Отпущено воды, всего	тыс. м^3	529,00	331,19	312,10
6	Расход воды на нужды предприятия, всего	тыс. м^3	96,00	6,75	6,97
6.1.	*в т.ч. на очистные сооружения*	*тыс. м^3*	*82,00*	*5,77*	*5,95*
6.2.	*на промывку сетей*	*тыс. м^3*	*14,00*	*0,98*	*1,02*
7	Отпущено потребителям	тыс. м^3	433,00	324,44	305,13

Общий объем реализации хозяйственно-питьевой и технической воды в 2017 году всего по муниципальному образованию составил 3735,86 тыс.м.куб.

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления, и устанавливается плановая величина объективно неустранимых потерь воды.

Неучтенные и неустранимые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить на:

полезные расходы:

•расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:

- чистка резервуаров;
- промывка тупиковых сетей;
- на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;
- расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;
- промывка канализационных сетей;
- тушение пожаров;
- испытание пожарных гидрантов.

организационно-учетные расходы, в том числе:

- не зарегистрированные средствами измерения;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;
- не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения НС II подъема;
- расходы на хозбытовые нужды ГОУП «Оленегорскводоканал».

потери из водопроводных сетей:

- потери из водопроводных сетей в результате аварий;
- скрытые утечки из водопроводных сетей;
- утечки из уплотнения сетевой арматуры;
- утечки через водопроводные колонки;
- расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;
- утечки в результате аварий на водопроводных сетях, которые находятся на балансе абонентов до водомерных узлов.

Наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий, и ряда других местных условий.

1.1.3. Водоотведение

В городском округе в данный момент существует две эксплуатационные зоны водоотведения – город Оленегорск и н. п. Высокий, расположенных на значительном территориальном удалении друг от друга, по разные стороны озера Пермус, являющегося источником питьевого водоснабжения для обоих населенных пунктов.

Общая схема водоотведения обеих зон следующая: сточная вода от жилых зданий и сооружений по системе самотечных канализационных коллекторов отводится к насосной станции перекачки фекальных вод, далее под давлением подается на очистные сооружения и после механической очистки, и обеззараживания сбрасывается в водоем. Обеззараживание сточных вод производится хлором с помощью хлораторных установок. В каждом населенном пункте имеются свои особенности системы водоотведения.

Водоотведение в городе Оленегорске осуществляется по раздельной схеме: промышленные и бытовые стоки собираются и отводятся по одной системе, ливневые - по другой. В канализацию города сбрасываются хозяйственно-бытовые стоки от предприятий и населения.

В городе Оленегорске отвод сточных вод обеспечивают канализационные насосные станции перекачки, самотечные коллекторы, трубопроводы диаметром от 150 мм до 600 мм. Сточные воды поступают на канализационные очистные сооружения из города тремя главными коллекторами диаметром 300 мм; 500 мм; 600 мм, а с промплощадки АО «Олкон» - двумя коллекторами 200 мм и 300 мм. Все коллекторы подводятся в приемную камеру главной канализационной насосной станции перекачки (ГКНС).

Общая протяженность канализационных сетей в городе Оленегорске составляет по состоянию на 01.01.2017 года – 48,9 км. Способ прокладки канализационных сетей - подземный.

Проектная производительность очистных сооружений канализации 17,5 тыс. $м^3$/сут. В городе Оленегорске деятельность по отведению и очистке сточных вод осуществляет ГОУП «Оленегорскводоканал».

В населенном пункте Высокий существует общесплавная централизованная система канализации. Отведение сточных вод осуществляется по системе самотечных коллекторов. Общая протяженность канализационных сетей в н. п. Высокий составляет по состоянию на 01.01.2017 года – 11133 м. Способ прокладки канализационных сетей - подземный. Все хозяйственно-бытовые, ливневые и промышленные стоки поступают на канализационные очистные сооружения, с биологической очисткой.

Проектная производительность очистных сооружений 4,0 тыс. $м^3$/сут.

В н. п. Высокий деятельность по отведению и очистке сточных вод осуществляет МУП «Оленегорские тепловые сети».

Территориальная структура водоотведения представлена в таблице 14.

Таблица 14

Территориальная структура водоотведения

№ п/п	Потребитель	Стоки, тыс. $м^3$/год
1	г. Оленегорск	3577
2	н. п. Высокий	402
ВСЕГО:		3979

Данные о резервах мощности системы водоотведения в городе Оленегорске приведена в прилагаемой таблице 15.

Таблица 15

Резерв мощности КОСК города Оленегорска

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2017 год
1	Производительность ОСК	$м^3$/ сут.	17500,00
2	Резерв мощности	$м^3$/ сут.	8937,0
3	Уровень загрузки мощностей	%	51,0

Система водоотведения г. Оленегорска обладает резервом мощности близким к 50%. Исходя из запаса мощности, имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков.

Данные о резервах мощности системы водоотведения в н. п. Высокий приведены в прилагаемой таблице 16.

Таблица 16

Резерв мощности ОСК н. п. Высокий

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2017 год
1	Производительность ОСК	$м^3$/ сут.	4000
2	Резерв мощности	$м^3$/ сут.	1500
3	Уровень загрузки мощностей	%	37,5

Система водоотведения н. п. Высокий обладает резервом мощности более 60%. Исходя из запаса мощности, имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков.

На территории городского округа имеются локальные очистные сооружения абонентов, канализационные очистные сооружения от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги, расположенных только в городе Оленегорске.

Комплекс канализационных очистных сооружений от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги производительностью 200,0 $м^3$/сутки работает в автоматическом режиме.

Все производственно-бытовые стоки поступают на канализационную насосную станцию перекачки, откуда подаются на очистные сооружения.

Технология очистки предусматривает предварительную очистку сточных вод отстаиванием, биологическую очистку и доочистку сточных вод электрокоагуляцией с отстаиванием и фильтрованием, дополнительную очистку на встроенных адсорбционных фильтрах.

Предварительная очистка сточных вод осуществляется в первичном осветлителе (отстойнике), где удаляется из стока основная масса взвешенных и жироподобных веществ. Далее сточные воды самотеком поступают в биотенк, состоящий из денитрификатора, нитрификатора и вторичного осветлителя. В денитрификаторе, в анаэробных условиях происходит восстановление нитратов до азота, в нитрификаторе при аэрации осуществляется окисление органических веществ и аммонийного азота; далее сточные воды поступают во вторичный осветлитель, где происходит отделение воды от активного ила, после чего самотеком сточные воды поступают в электрокоагулятор первой ступени и далее - в отстойник для дополнительного осветления и извлечения фосфатов, остаточных примесей, ПАВ и других соединений. Из отстойника вода поступает на фильтр из вспененного полистирола, обеспечивающего глубокую доочистку стока.

В связи с тем, что сточные воды сбрасываются в коллектор и далее - в питьевое озеро Пермус, относящееся к рыбохозяйственным водоемам 1 категории, в составе комплекса канализационных очистных сооружений предусмотрена дополнительная ступень доочистки – фильтрация с использованием адсорбционной загрузки.

Для обеззараживания очищенных бытовых стоков предусмотрена ультрафиолетовая установка типа УОВ-10-С производительностью Q=8,3 $м^3$/ч, мощностью N=0,3 кВт.

Автоматизацией очистки производственно-бытовых стоков от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги предусмотрено автоматическое и дистанционное управление насосами, контроллерами, выпрямителями и другим оборудованием при перекачке сточных вод в процессе очистки. В аварийных ситуациях предусмотрен автоматический переход на резервные линии энергопитания и оборудование.

В н. п. Высокий локальные очистные сооружения абонентов отсутствуют.

На сегодняшний день канализационные очистные сооружения работают с резервом мощности порядка 60%. Таким образом, технические возможности по очистке сточных вод очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам; имеется существенная возможность дополнительного приема сточных вод.

В настоящее время, в связи с ужесточением природоохранных требований к качественному составу сточных вод, сбрасываемых в водные объекты, существующие очистные сооружения канализации в г. Оленегорске и н. п. Высокий не могут обеспечить очистку сточных вод до установленных нормативов: в г. Оленегорске – по удалению биогенных веществ, это азотная группа и фосфаты по Р, в н. п. Высокий – по биогенным веществам, меди, нефтепродуктам, железу, СПАВам, хлоридам, взвешенным веществам. В настоящее время в н. п. Высокий существующие очистные сооружения обеспечивают только механическую очистку и обеззараживание.

В связи с этим, для приведения качества сточных вод до нормативных показателей, необходимо выполнить реконструкцию обоих комплексов очистных сооружений.

Отвод и транспортировка хозяйственно – бытовых стоков от абонентов в городе Оленегорске осуществляются через систему самотечных и напорных

коллекторов (трубопроводов) с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность канализационных сетей в городе Оленегорске составляет 48,9 км, в том числе главных коллекторов - 10,7 км, уличной сети - 13,1 км, внутриквартальных сетей - 25,1 км.

Характеристика канализационных сетей города Оленегорска представлена в таблице 17.

Таблица 17

Характеристика канализационных сетей города Оленегорска

Диаметр, (мм)	Материал труб						Итого, пм
	Чугун	Асбоцемент	Железобетон	Керамика	Сталь	Полиэтилен	
г. Оленегорск							
100		312	0	326	0	0	638,0
150		889,6	0	9887,03	90	0	10866,63
200		447,69	0	7918,77	89,2	0	8455,66
250		381,1	0	11423,8	0	0	11804,9
300		0	78	4088,15	0	1965,87	6132,0
350	109	0	0	235	0	0	344,0
400	195,0	672,1	629,45	201,5	0	914,91	2612,96
500	0	0	597	1700	0	0	2297
600	0	0	758,9	0	0	0	758,9
800	0	0	4986,95	0	0	0	4986,95
Итого	304,0	2702,49	7053,3	35780,3	179,2	2880,78	48900,07

Количество канализационных насосных станций (КНС) в городе Оленегорске составляет 3 единицы, в том числе: 1 главная канализационная насосная станция (ГКНС).

Характеристика канализационных насосных станций приведена в таблице 18.

Таблица 18

Характеристика канализационных насосных станций города Оленегорска

Наименование оборудования	Адрес	Производительность	Износ, %
КНС № 1	Мончегорское шоссе	9 400 $м^3$/сут.	42,8
КНС № 2	Ул. Парковая	14 800 $м^3$/сут.	40
ГКНС	Очистные сооружения	33 600 $м^3$/сут.	60

Отвод и транспортировка от абонентов хозяйственно-бытовых, а также поверхностных и ливневых стоков н. п. Высокий осуществляются через систему самотечных коллекторов (трубопроводов).

Общая протяженность канализационных сетей в н. п. Высокий составляет 11,133 км, в том числе главных коллекторов - 2,2 км, уличной сети - 2,433 км, внутриквартальных сетей - 6,5 км.

Характеристика канализационных сетей н. п. Высокий представлена в таблице 19.

Таблица 19

Характеристика канализационных сетей н. п. Высокий

Диаметр, (мм)	Материал труб					Итого
	Чугун	Асбоцемент	Железобетон	Керамика	Сталь	
150	758	1684		1704	116	4262
200	113	620		1821	121	2675
250	352			412		1597
300				668	43	711
350				1223		1223
400					26	26
500			639			639
Итого	1223	2304	639	5828	306	11133

Износ сетей составляет в среднем от 60% до 80%.

Канализационные насосные станции перекачки отсутствуют.

Функционирование и эксплуатация канализационных сетей систем централизованного водоотведения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения, и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ № 168 от 30.12.1999 г.

1.1.4. Газоснабжение

Газоснабжение на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией осуществляет Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз». Газоснабжение осуществляется от индивидуальных шкафных газобаллонных установок и групповых резервуарных установок (далее – ГРУ).

В настоящее время газоснабжение города Оленегорска осуществляется от индивидуальных шкафных газобаллонных установок. Доставка газа в баллонах населению проводится по заявкам потребителей.

Газоснабжение н. п. Высокий осуществляется сжиженным углеводородным газом, доставляемым с газонаполнительной станции Апатитского филиала ОАО «Мурманоблгаз» в автомобильных цистернах. Газ размещается и хранится в емкостях ГРУ, далее по сети газопроводов поступает потребителю в квартиры жилых домов.

На территории н. п. Высокий расположено 7 групповых резервуарных установок, включающих 38 емкостей вместимостью 2,5 м^3 каждая.

Газификация н. п. Высокий проводилась в период с 1967 года по 1985 год.

Всего от групповых установок в н. п. Высокий газом снабжаются 946 потребителей, 504 из них рассчитываются за потреблённый газ по индивидуальным счётчикам. Коллективные (общедомовые) счётчики газа отсутствуют.

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- отсутствие централизованного газоснабжения;
- износ газового оборудования – 70%.

В настоящее время сети централизованного газоснабжения имеются только в н. п. Высокий.

Протяженность наружного газопровода составляет 1 819,3 п. м, в том числе подземного – 565,4 п. м, надземного – 1 253,9 п. м.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным газоснабжением в н. п. Высокий – 36% (13 многоквартирных жилых домов из 29). Жилищный фонд в городе Оленегорске не оборудован централизованной системой газоснабжения.

Срок эксплуатации газопроводов составляет 25 лет и более.

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- износ сетей газоснабжения – 70%;
- большие расходы по закупке газа, транспортировке, доставке.

Вопрос резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения не является актуальным для городского округа, поскольку услугой по газоснабжению обеспечено 5,41% населения; централизованная система газоснабжения в городском округе отсутствует.

Одним из показателей, количественно характеризующих надежность системы газоснабжения, является коэффициент готовности, определяющий вероятность работоспособного состояния объекта в промежутках между плановыми простоями.

Вопрос определения показателей готовности системы газоснабжения не является актуальным для городского округа, поскольку на его территории отсутствует централизованная система газоснабжения.

Сжиженные углеводородные газы содержат минимальное количество серы и других загрязнений. Сжигание газа приносит незначительный вред атмосфере. Пропан и бутан в состоянии газа тяжелее воздуха; при случайном выбросе в атмосферу газ оседает и, в зависимости от условий погоды и ветра, быстрее или медленнее растворяется в воздухе. В воде сжиженный газ нерастворим; при контакте с водой он немедленно испаряется, и поэтому загрязнения воды из-за него не бывает.

Постановлением Правительства Мурманской области № 291-ПП от 13.07.2015 «Об утверждении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения» розничные цены на сжиженный газ для потребителей муниципального образования город Оленегорск с подведомственной территорией установлены в размерах, представленных в таблице 20.

Таблица 20

Розничные цены на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)

Наименование продукции	Единицы измерения	Розничная цена, руб.
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:		
- через дворовые подземные емкости	кг	64,49
- то же (при наличии приборов учета)	$м^3$	136,62
- в баллонах с доставкой до абонента	кг	64,49
- в баллонах без доставки до абонента	кг	59,93

Технические и технологические проблемы системы газоснабжения

Проблемы:

- в городе Оленегорске отсутствует централизованное газоснабжение;
- износ газового оборудования и газовых сетей в н. п. Высокий – 70%;
- большие расходы по закупке газа, транспортировке, доставке из города Апатиты в город Оленегорск.

Требуемые мероприятия:

- замена подземных газопроводов;
- замена надземных газопроводов.

Ожидаемый эффект от внедрения:

- повышение безопасности, надежности системы газоснабжения.

1.1.5. Электроснабжение

Город Оленегорск входит в перечень административных единиц, включённых в зону обслуживания Филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада». Электроснабжение города осуществляется от сетей АО «Колэнерго» подстанции № 30 150/110/6 кВ.

Электрическая сеть 6; 0,4 кВ в черте города Оленегорска имеет смешанную конфигурацию, состоящую из радиальных, закольцованных, двойных радиальных и узловых участков. Поставка электроэнергии потребителям осуществляется по линиям электропередач через трансформаторные подстанции.

Городские электрические сети 6 кВ, и 0,4 кВ, в основном, находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «Мурманская горэлектросеть».

Общая протяженность городских электрических сетей (воздушных и кабельных линий) ОАО «Мурманская горэлектросеть» представлена в прилагаемой таблице 21 и составляет 63,72 км, в том числе:

- ВЛ-10, 6 кВ – 20,36 км;
- КЛ-10, 6 кВ – 14,58 км;
- ВЛ-0,4 кВ – 5,14 км;
- КЛ-0,4 кВ – 23,64 км.

Протяженность линий электропередач, выработавших нормативный срок эксплуатации составляет 41,87 км (65,5% от общей протяженности сетей).

Таблица 21

Характеристика ЛЭП 10, 6, 0,4 кВ ОАО «Мурманская горэлектросеть»

Наименование	ВЛ- 6 кВ	КЛ- 6 кВ	ВЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ	Всего
Протяженность ЛЭП, эксплуатируемых в пределах нормативного срока, км	8,11	5,36	1,25	7,22	21,94
Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, км	12,25	9,22	3,89	16,42	41,78
Общая протяженность, км	20,36	14,58	5,14	23,64	63,72
Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, %	60,7	63,2	75,6	69,4	65,5

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций (ТП-6/0,4 кВ):

- общее количество – 42 единицы;
- количество силовых трансформаторов – 76 единиц;
- суммарная установленная мощность силовых трансформаторов – 60,58 МВт;
- количество трансформаторов, эксплуатируемых сверх нормативного срока эксплуатации, – 67 единиц (84% от общего количества).

Баланс электрической энергии представлен за 2008 – 2011 годы в связи с отсутствием данных за ближайшие три года (2015 – 2017 гг.) в таблице 22.

Таблица 22

Баланс системы электроснабжения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией за 2008 – 2011 годы

Показатель	Ед. изм.	2008 г. (факт)	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)	2011; 2012 гг. (план)
Объем э/энергии, принятой в сеть	млн. кВт×ч	84,74	85,86	90,13	96,78
Потери	млн. кВт×ч	10,30	12,31	11,84	11,8
Потери	%	12,15	14,34	13,14	11,76
Полезный отпуск из сети	млн. кВт×ч	74,44	73,55	78,29	85,40

В целом за период 2008 – 2011 годы наблюдается тенденция к увеличению потребности в электрической энергии.

По сравнению с 2008 годом в 2011 году процент технологических потерь электроэнергии, принятой в сеть сокращается на 0,39% и составляет 11,76%.

Электрические сети ОАО «Мурманская горэлектросеть» находятся в удовлетворительном состоянии. В целях обеспечения надежности электроснабжения предприятием составляются планы капитального ремонта сетей и оборудования. В 2010 году указанные планы выполнены на 100%.

В результате разовых аварийных отключений недопоставок электроэнергии потребителям не произошло; присоединение потребителей к электрической сети осуществляется в соответствии с требованиями действующих Правил устройства электроустановок (ПУЭ) с учетом соответствующих категорий надежности объектов электроснабжения.

Условия договоров по передаче электроэнергии и технологическим присоединениям к электрическим сетям регулируются в рамках действующего законодательства.

Качество электрической энергии обеспечивается обязательствами организаций, передающих электроэнергию и снабжающих электрической энергией потребителей АО «Колэнерго», ОАО «Мурманская горэлектросеть» (АО «МОЭСК»). Указанные организации отвечают перед потребителями за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соответствующим договорам, в том числе за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

В соответствии с Законом Российской Федерации от 07.02.1992 N 2300-1 «О защите прав потребителей» (статья 7) и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1997 № 1013 "Об утверждении перечня товаров, подлежащих обязательной сертификации, и перечня работ и услуг, подлежащих обязательной сертификации", согласно ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» электрическая энергия подлежит обязательной сертификации по показателям качества. Каждая организация, участвующая в электроснабжении наряду с лицензией на производство, передачу и распределение электроэнергии имеет сертификат качества поставляемой энергии.

Нормы качества энергии, установленные вышеуказанным государственным стандартом, включены в технические условия на присоединение потребителей

электрической энергии и в договоры на пользование электрической энергией между энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии.

Измерения показателей качества электрической энергии проводятся приборами и персоналом энергоснабжающих организаций, прошедшим специальное обучение, сдавшим соответствующие экзамены и получившим разрешение на проведение подобных измерений. Измерениям подвергаются:

- отклонение частоты и напряжения,
- коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям.

Электроэнергия, отбираемая от центров питания АО «Колэнерго», а также передаваемая ОАО «Мурманская горэлектросеть» (АО «МОЭСК»), соответствует по показателям качества требованиям государственного стандарта. Искажения, вносимые в форму электроэнергии электрическими сетями и оборудованием, не выводят значения показателей качества за установленные пределы, и электроустановки потребителей работают в нормальных условиях, предписанных техническими регламентами, за исключением отдельных случаев нарушения правил нормальной эксплуатации самими потребителями.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 58/2 от 20.12.2017 года «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год» определены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год и приведены в таблицах 23 – 25.

Таблица 23

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,862	1,892
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	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.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,862	1,892
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	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.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2	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.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.3	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.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.4	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.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347

Примечание: Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Таблица 24

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: 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.	140,5066	135,2047
2	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	334,4954	322,3796

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
	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.		
3	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.	34,8532	32,3200
4	Потребители, приравненные к населению:	31,6417	27,7708
4.1	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	11,4040	10,3730
4.2	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	2,5395	1,9653
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,8026	1,4415
4.4	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	0	0
4.5	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	15,8956	13,9910

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
	гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности		

Таблица 25

Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
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.	0,7028	0,7060
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	0,7028	0,7060

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
	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.		
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	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.	1	1
3.2	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.	1	1
3.3	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.	1	1

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
3.4	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.	1	1

Примечания:

[1] При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления в соответствии с приложением № 15 к форме, указанная таблица является неотъемлемой частью приложения № 15 к форме. При этом данная таблица дополняется необходимым количеством столбцов.

[2] При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 56/16 от 20.12.2016 года «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год» определены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год и приведены в таблицах 26 – 28.

Таблица 26

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	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.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,841	1,862
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,841	1,862

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
3.1	Одноставочный тариф руб./кВт×ч 1,841 1,862			
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,841	1,862
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
4	Потребители, приравненные к населению	(тарифы указываются с учетом НДС)		
4.1	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.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	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.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.3	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.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.4	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.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277

Примечание: Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Таблица 27

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: 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.	143,2412	139,4974
2	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	336,8612	329,8662

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
	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.		
3	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.	33,8269	33,4152
4	Потребители, приравненные к населению:	28,6079	26,3159
4.1	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	10,9288	10,4158
4.2	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	2,3015	1,8289
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,8075	1,3181
4.4	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	0	0

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
4.5	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	13,5701	12,7531

Таблица 28

Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
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.	0,7028	0,7028
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные	0,7028	0,7028

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
	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.		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	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.	1	1
3.2	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.	1	1
3.3	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.	1	1
3.4	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	1	1

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
	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.		

Примечания:

[1] При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления в соответствии с приложением № 15 к форме, указанная таблица является неотъемлемой частью приложения № 15 к форме. При этом данная таблица дополняется необходимым количеством столбцов.

[2] При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Рост тарифов (на примере одноставочного) составил:

- декабрь 2016 г./декабрь 2015 г – 3,5% (2,62 руб. за кВт×ч/2,53 руб. за кВт×ч);
- декабрь 2017 г./декабрь 2016 г – 1,1% (2,65 руб. за кВт×ч/2,62 руб. за кВт×ч).
- декабрь 2018 г./декабрь 2017 г – 1,1% (2,68 руб. за кВт×ч/2,65 руб. за кВт×ч).

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Проблемы эксплуатации электрических сетей:

– высокая степень износа электрических сетей;

– низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;

– высокая протяженность ЛЭП-0,4 кВ и соответственно высокие потери напряжения в них;

– отсутствие автоматизированной системы управления уличным освещением;

– высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов (поиск места аварии и ее ликвидация) в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей;

– отсутствие компенсации емкостных токов в кабельных линиях электропередач напряжением 6/0,4 кВ;

– отсутствие компенсации реактивной мощности у потребителей на напряжении 6/0,4 кВ.

Проблемы эксплуатации источников электроснабжения:

- высокий процент износа оборудования;
- перегруженность всех видов подстанций в послеаварийном и ремонтном режимах;
- использование трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
- отсутствие резервов электрической мощности для подключения перспективной нагрузки на ряде центров питания города Оленегорска;
- низкая надежность релейной защиты и автоматики (вероятность крупных аварий вследствие использования схем релейной защиты, основанных на механических реле);
- несовершенство систем телемеханики.

1.1.6. Сбор и утилизация (захоронение) ТКО

На территории городского округа организована система сбора отходов от населения с учетом типа жилой застройки города и степени её благоустройства.

В соответствии с Генеральным планом городского округа, утвержденным решением Совета депутатов от 02.02.2011 № 01-04рс (с изменениями и дополнениями), вся жилая застройка распределена по планировочным районам (Рисунок 1).

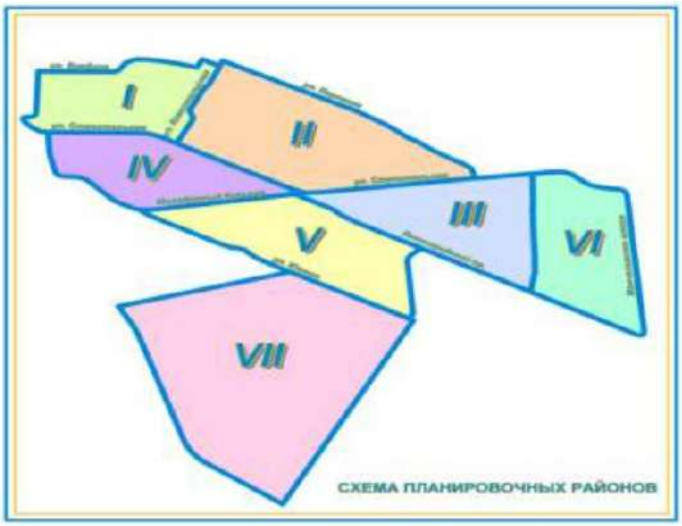

Рисунок 1 – Схема планировочных районов города Оленегорска

Каждый планировочный район имеет свою степень благоустройства (в настоящей схеме – степень обустройства мусоропроводами), I-III районы считаются менее благоустроенными в сравнении с IV–VII микрорайонами.

Многоквартирные жилые дома 6-, 7-, 8-, 9-этажные и частично 5 -этажные, в IV-VII планировочных районах оборудованы мусоропроводами. В городе Оленегорске насчитывается 53 таких многоквартирных дома, в которых проектами предусмотрен сбор отходов в контейнеры, установленные под стволами мусороприемных камер.

Отходы выгружаются в мусоровоз без дополнительного складирования на прилегающей территории.

Малоэтажные многоквартирные дома (до 4-х этажей) и индивидуальные дома усадебного типа не оборудованы мусоропроводами. При такой застройке для сбора мусора от населения необходима организация специальных площадок для установки контейнеров для сбора твердых коммунальных и крупногабаритных отходов. Анализ существующей застройки показал, что в городе Оленегорске имеется проблема размещения контейнерных площадок под твердо-бытовые отходы и крупногабаритные отходы. Такая проблема возникла в связи с тем, что значительная часть застройки города относится к 50-70 годам прошлого столетия, представляет собой плотную застройку территории многоквартирными домами и не предусматривает отвод земельных участков под контейнерные площадки для ТКО и санитарные разрывы. Прием и вывоз мусора от населения в те годы осуществлялся по временно́му графику - «позвонковой системе», когда по свистку, в час приезда специализированной машины, население самостоятельно из ведер и бачков

выносило отходы потребления к специализированному автотранспорту. По этой причине, в настоящее время не везде имеется возможность располагать контейнерные площадки на расстоянии не менее 20 метров от жилых домов, детских игровых площадок, мест отдыха и занятий спортом, как следует из требований санитарного законодательства - СанПиН 2.1.2.2645-10 (Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях), утверждённых постановлением Главного государственного врача РФ от 10.06.2010 № 64).

Все большую долю в общем количестве ТКО составляют крупногабаритные отходы (далее по тексту - КГО), входящие в состав ТКО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 10.02.1997 № 155 «Об утверждении Правил предоставления услуг по вывозу твердых и жидких бытовых отходов» (с изменениями от 01.02.2005 № 49). Наиболее распространенные составляющие крупногабаритных отходов – это старая мебель, холодильники, стиральные машины, обрезки деревьев, крупная упаковочная тара и т. п., которые, как правило, не вмещаются в стандартные (0,6 $м^3$ и 0,75 $м^3$) контейнеры и поэтому складируются отдельно, рядом с контейнерами для сбора отходов. Для сбора КГО на территории города используется не только трактор с прицепной тележкой и сопровождающими рабочими, вручную собирающими КГО в прицеп. Также погрузка КГО производится специализированным автотранспортом с манипулятором.

В настоящее время КГО с территорий города вывозятся по графику регулярно. Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491 «Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность» к собственникам многоквартирных домов предъявляются требования по содержанию общего имущества, которые включают в себя не только текущий и капитальный ремонт помещений, но и сбор, вывоз ТКО. При этом содержание общего имущества обеспечивается за счет собственных средств собственника, который на общем собрании принимает решение об оплате расходов на услуги и работы необходимые для содержания общего имущества дома. Услуга по сбору и вывозу ТКО входит в состав платы за жилое помещение и рассчитывается по тарифу на 1 человека. Поскольку действующие нормы накопления ТКО ниже объемов фактически образующихся отходов, средств, собираемых с населения, компаниями, осуществляющими управление многоквартирными домами на оплату услуги по сбору отходов, недостаточно. Следствием этого является регулярная санитарная очистка городских территорий, отдельные случаи захламления городских территорий имеются в редком количестве.

На территории городского округа имеется 67 контейнерных площадок для сбора ТКО, в н. п. Высокий – 8 площадок, на ж/д станции Лапландия – 1 площадка. На всех площадках установлено от 1 до 5 контейнеров. Фактически, число металлических контейнеров для сбора ТКО составляет 220.

Контейнеры размещены на площадках, большая часть которых в настоящее время соответствует санитарно-гигиеническим требованиям. В отдельных случаях, в зоне сложившейся застройки не выдержаны нормативные расстояния размещения металлических контейнеров и площадок под ТКО до жилых домов в силу отсутствия технической возможности. Адресный перечень контейнерных площадок указан в таблице 29.

Таблица 29

Адресный перечень контейнерных площадок на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
1	2		3	4	5	6	7	8
	город Оленегорск							
1.	ул. Кирова	д.12,д.14	ул. Кирова д.12	2	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Кирова д.16					
			ул. Горького д.15					
			ул. Мира д.1					
			ул. Мира д.5					
2.	ул. Кирова	д.6	ул. Кирова д.6	1	5,00	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.3					
3.	ул. Бардина	д.12, д.14	ул. Бардина д.12	2	0,75	-	-	
			ул. Бардина д.14					
4.	ул. Бардина	д.17	ул. Бардина д.17	1	0,75	-	-	
5.	ул. Бардина	д.16, д.20	ул. Бардина д.20	1	0,75	-	-	
			ул. Бардина д.18					
			ул. Бардина д.16					
6.	ул. Бардина	д.24, д.28	ул. Бардина д.22	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.24					
			ул. Бардина д.28					
			ул. Бардина д.30					
			ул. Ветеранов д.20					
7.	ул. Бардина	д.33	ул. Бардина д.31	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.33					
			ул. Парковая д.4					
			ул. Парковая д.6					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
8.	ул. Бардина	д.36, д.42	ул. Бардина д.36	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.38					
			ул. Бардина д.42					
			ул. Бардина д.44					
			ул. Бардина д.46					
9.	ул. Бардина	д.37	ул. Бардина д.37	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.39					
			ул. Бардина д.41					
			ул. Парковая д.8					
			ул. Парковая д.10					
10.	ул. Бардина	д.47	ул. Бардина д.45	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.47					
			ул. Парковая д.12					
11.	ул. Мира	д.2, д.4	ул. Мира д.2/2	3	0,75	-	-	
			ул. Мира д.2/1					
			ул. Мира д.4					
12.	ул. Мира	д.11	ул. Мира д.7	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.9					
			ул. Мира д.11					
			ул. Мира д.13					
			ул. Мира д.15					
13.	ул. Мира	д.17, д.19	ул. Мира д.17	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.19					
			ул. Мира д.21					
			ул. Ветеранов д.16					
			ул. Ветеранов д.14					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
14.	ул. Мира	д.8, д.10	ул. Мира д.8	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.10					
			ул. Мира д.12					
15.	ул. Горняков	д.4, д.6	ул. Горняков д.2	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Горняков д.3					
			ул. Горняков д.4					
			ул. Горняков д.5					
			ул. Строительная д.7					
			ул. Строительная д.5					
			ул. Горького д.2					
			ул. Горняков д.6					
16.	ул. Мира	д.20	ул. Мира д.20	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.24					
17.	ул. Мира	д.26	ул. Мира д.26	3	0,75	-	-	
			ул. Мира д.28					
			ул. Мира д.30					
			ул. Ветеранов д.4					
			ул. Ветеранов д.8					
18.	ул. Мира	д.27,д.29	ул. Мира д.25	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Мира д.27					
			ул. Мира д.29					
			ул. Советская д.3					
			ул. Советская д.5					
19.	ул. Мира	д.37	ул. Ферсмана д.13	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.37					
20.	ул. Мира	д.40	ул. Мира д.40	2	0,75	-	-	

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
			ул. Мира д.44					
21.	ул. Комсомола	д.1	ул. Комсомола д.1	1	0,75	-	-	
			ул. Комсомола д.3					
22.	ул. Мира	д.46	ул. Мира д.46	2	0,75	-	-	
			ул. Ферсмана д.7					
23.	ул. Строительная	д.10	ул. Строительная д.10/1	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.10/2					
			ул. Строительная д.10/3					
			ул. Строительная д.10/4					
			ул. Строительная д.12					
24.	ул. Строительная	д.11,д.13	ул. Строительная д.11	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.13					
			ул. Ветеранов д.3					
			ул. Ветеранов д.5					
25.	ул. Строительная	д.15	ул. Строительная д.15	2	0,75	-	-	
			ул. Ветеранов д.6					
26.	ул. Строительная	д.26	ул. Строительная д.24	3	0,75	-	-	
			ул. Строительная д.26					
27.	ул. Строительная	д.27	ул. Строительная д.27	2	0,75	-	-	
			ул. Ферсмана д.3					
28.	ул. Строительная	д.37, д.43	ул. Строительная д.37	2	3,50	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.39					
			ул. Строительная д.43					
			ул. Строительная д.45					
29.	ул. Строительная	д.49	ул. Строительная д.49	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.49а					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
30.	ул. Строительная	д.51,д.57	ул. Строительная д.51	6	0,75	-	-	
			ул. Строительная д.57					
31.	ул. Строительная	д.53а	ул. Строительная д.53	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.53а					
32.	ул. Строительная	д.58	ул. Строительная д.58	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.56					
33.	ул. Строительная	д.54	ул. Строительная д.54	1	5,00	-	-	
			ул. Энергетиков д.2					
34.	ул. Строительная	д.59	ул. Строительная д.59	1	0,75	-	-	
35.	ул. Строительная	д.72, д.70	ул. Строительная д.72	1	0,75	-	-	
			ул. Строительная д.70					
36.	ул. Строительная	д.73	ул. Строительная д.73	1	0,75	-	-	
37.	ул. Ферсмана	д.17	ул. Ферсмана д.17	1	0,75	-	-	
			ул. Бардина д.54					
38.	ул. Мира	д.36	ул. Мира д.36	3	0,75	-	-	
39.	ул. Комсомола	д.6	ул. Комсомола д.4	3	0,75	-	-	
			ул. Комсомола д.6					
			ул. Комсомола д.8					
			ул. Строительная д.19					
40.	ул. Советская	д.6	ул. Мира д.31	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Мира д.33					
			ул. Мира д.35					
			ул. Советская д.4					
			ул. Советская д. 8					
			ул. Советская д. 6					
			ул. Бардина д.48					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
			ул. Бардина д.50					
41.	ул. Советская	д.14, д.16	ул. Советская д.14	3	0,75	-	-	
			ул. Советская д.16					
42.	ул. Строительная	д.29,д.33	ул. Строительная д.29	6	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.31					
			ул. Строительная д.33					
43.	ул. Космонавтов	д.12,д.14	ул. Космонавтов д.12	5	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Космонавтов д.14					
44.	ул. Парковая	д.1,д.3	ул. Парковая д.1	3	0,75	-	-	
			ул. Парковая д.3					
45.	ул. Парковая	д.5,д.7	ул. Парковая д.5	2	1	-	-	
			ул. Парковая д.7					
46.	ул. Парковая	д.11	ул. Парковая д.11	6	0,75	-	-	
47.	ул. Парковая	д.16, д.18	ул. Парковая д.16	4	1	-	-	
			ул. Парковая д.14					
			ул. Парковая д.18					
48.	ул. Парковая	д.17, д.19	ул. Парковая д.17	3	1	-	-	
			ул. Парковая д.19					
			ул. Парковая д.21					
49.	ул. Парковая	д.20, д.22	ул. Парковая д.20	4	1	-	-	
			ул. Парковая д.22					
50	ул. Парковая	д.24, д.28	ул. Парковая д.24	4	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Парковая д.28					
51.	ул. Парковая	д.23	ул. Парковая д.23	3	0,75	-	-	
			ул. Парковая д.15а					
52.	ул. Парковая	д.25	ул. Парковая д.25	2	0,75	-	-	

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
53.	ул. Парковая	д.30	ул. Парковая д.30	1	4	-	-	
			ул. Строительная д.35					
54.	ул. Космонавтов	д.10	ул. Космонавтов д.10	2	0,75	-	-	
55.	ул. Южная	4а	ул. Южная д.4а	3	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
56.	ул. Высокая	д.9	ул. Высокая д.9	2	1	-	-	
57.	ул. кап. Иванова	д.5	ул. кап. Иванова д.5	2	0,75	-	-	
	ж.-д. ст. Лапландия							
58.	ул. Заводская	д.20	ул. Заводская д.20	2	0,55	-	-	
	н.п. Высокий							
59.	ул. Дальняя	д.64	ул. Дальняя д.62	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Дальняя д.64					
60.	ул. Дальняя	д.68	ул. Дальняя д.60	9	0,75	-	-	
			ул. Дальняя д.63					
			ул. Дальняя д.66					
			ул. Дальняя д.68					
61.	ул. Гвардейская	д.9	ул. Гвардейская д.7	9	0,75	-	-	
			ул. Гвардейская д.9					
			ул. Гвардейская д.11					
			ул. Гвардейская д.13					
			ул. Гвардейская д.15					
			ул. Гвардейская д.17					
			ул. Гвардейская д.19					
62.	ул. Гвардейская	д.10	ул. Гвардейская д.8	9				
			ул. Гвардейская д.10					
			ул. Гвардейская д.12					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
63.	ул. Сыромятникова	д.21	ул. Сыромятникова д.14	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Сыромятникова д.21					
64.	ул. Можаева	д.17	ул. Можаева д.17	7	0,75	-	-	
			ул. Можаева д.19					
			ул. Можаева д.21					
65.	ул. Можаева	д.18	ул. Можаева д.10	6	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Можаева д.12					
			ул. Можаева д.14					
			ул. Можаева д.16					
			ул. Можаева д.18					
66.	Ул. Сыромятникова	д.21	Ул. Сыромятникова д.21, 14	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
67.	ул. Можаева	д.24а	ул. Можаева д.20	4	0,75	-	-	
			ул. Можаева д.24а					

Планово-регулярную очистку контейнеров от отходов производства и потребления, а также транспортировку их от жилищного фонда осуществляют две организации, производящие сбор и транспортирование твёрдых коммунальных отходов по маршрутам и графикам в соответствии с СанПиНом 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населённых мест».

В населенном пункте Высокий, железнодорожной станции Лапландия вывоз ТКО осуществляется специализированным транспортом на санкционированную свалку города Оленегорска. Сбор ТКО от населения в селе Имандра осуществляется в деревянные мусоросборники, а затем самовывозом на несанкционированную свалку, которая расположена на открытой площадке в 1 км от села Имандра (в бывшем песчаном карьере). На территории железнодорожной станции Ягельный Бор отсутствует постоянно проживающее население, сбор ТКО не производится ввиду отсутствия спроса на данные услуги.

Вывоз ТКО регулярно осуществляется в городе Оленегорске, населенном пункте Высокий, железнодорожной станции Лапландия. Вывоз ТКО от населения города Оленегорска производится мусоровозами (ежедневно, кроме воскресенья) по договору между компаниями, осуществляющими управление многоквартирными домами и предприятиями ООО «Спецтехтранс» и ООО «ВторРесурс», имеющими лицензию в сфере обращение с отходами. Каждая машина совершает несколько рейсов в сутки путем объезда жилых микрорайонов.

Санкционированная свалка ТКО расположена в юго-западной стороне города Оленегорска, на расстоянии 3 км от ближайшей жилой застройки (ул. Южная), в 6-7 километрах от источника водоснабжения (озеро Пермус).

С 1 января 2018 эксплуатацию санкционированной свалки осуществляет МУП «Городская управляющая компания» по договору аренды земельного участка, между КУМИ Администрации города Оленегорска и МУП «ГУК» от 13.03.2018 № 5-/18-юр.

На момент актуализации Программы МУП «ГУК» проходит процедуру получения документации по лицензированию деятельности в сфере обращения с отходами.

В таблице 30 представлено количество образования отходов из жилищ несортированных (исключая крупногабаритные) в 2015 году.

Таблица 30

Количество образования отходов из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) в 2015 году

Наименование	Показатель
Городской округ	Оленегорск
Норма накопления ТКО, т/чел.	0,257
Норма накопления КГО, т/чел.	0,095
Численность населения, чел.	29 544
Количество образования отходов из жилищ несортированных (исключая крупногабаритные), т/год	7 592,8
Количество образования отходов из жилищ крупно-габаритные, т/год	2 791,9
Количество образования иных видов коммунальных отходов, подобных коммунальным, т/год	759,3
Количество образования мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), т/год	1 378,8
Количество образования ТКО, т/год	12 522,8

Оба предприятия по сбору и транспортировке отходов имеют в городе Оленегорске производственные базы и специализированный автотранспорт.

Для осуществления производственной деятельности ООО «Спецтехтранс» имеет мусоровозы на базе КАМАЗа с боковой загрузкой. Загрузка мусоровоза осуществляется в мусоросборник манипулятором, путем опрокидывания металлических контейнеров в открывающийся люк на крыше мусоросборника.

ООО «ВторРесурс» для транспортировки отходов имеет КАМАЗы с боковой загрузкой и КАМАЗ с манипулятором для выгрузки заглубленных контейнеров объемом 3 и 5 м^3.

Крупногабаритный мусор, не вошедший в контейнеры, собирают отдельно.

На территории города Оленегорска в настоящее время нет специальных бункеров для сбора КГО, необходимых в районах многоэтажной застройки, а специализированное предприятие не имеет бункеровозов нового поколения для транспортировки бункеров, объёмом 8 м^3.

Вывоз ТКО от предприятий, учреждений и организаций города осуществляется в соответствии с заключенными договорами со специализированным предприятием ООО «Спецтехтранс».

Все юридические лица и индивидуальные предприниматели могут организовывать места временного накопления собственных отходов и осуществлять вывоз отходов собственным транспортом, либо транспортом ООО «Спецтехтранс». Данная услуга не относится к числу коммунальных услуг и не подлежит государственному регулированию, поэтому осуществляется на условиях коммерческого договора между предприятием, оказывающим данную услугу и юридическими лицами, являющимися потребителями данной услуги.

Тарифы на захоронение ТКО за 2014-2019 гг. представлены в таблицах 31 и 32.

Таблица 31

Тарифы на захоронение ТКО за 2018 г. в МО г. Оленегорск

Наименование организации	Услуга	Период		Постановление УТР МО (дата, номер)
ООО «Спецтехтранс»	Захоронение твердых коммунальных отходов	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	от 19.12.2017 № 57/16
		без НДС	без НДС	
	(руб. / м^3)	93,47	193,73	
	(руб. / т)	541,86	1123,10	

Таблица 32

Тарифы на захоронение ТКО за 2017-2019 гг. в МО г. Оленегорск

Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, воотведения.	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ООО «Спецтехтранс»	Захоронение твёрдых коммунальных отходов	руб./м^3		82,77		93,47		91,28		91,28		91,28		96,94	от 30.11.2016 № 48/1

В настоящее время большая часть отходов городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией вывозится на санкционированную свалку ТКО, утилизация и переработка коммунальных и промышленных отходов не осуществляется; современного полигона ТКО на территории городского округа нет.

Территория санкционированной свалки разделена на карты, по мере заполнения отработанные карты засыпаются изолирующим слоем материалов - отсевами щебня, песка и утрамбовываются. На свалке имеется ограждение в виде земляного вала, пути подъезда. Существующая свалка не обеспечена достаточным количеством механизмов, не имеет весового оборудования, наружного освещения, сплошного ограждения.

Характеристика санкционированной свалки представлена в таблице 33.

Таблица 33

Характеристика объектов размещения ТКО

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Наименование ОРО		Санкционированная свалка твердых коммунальных отходов
Наименование ближайшего населенного пункта		г. Оленегорск
Наименование эксплуатирующей организации		ООО «Спецтехтранс»
Год ввода в эксплуатацию		1996
Год окончания эксплуатации		2016
Площадь объекта, га		11,6
Ширина СЗЗ, м		1000
Вместимость	$м^3$	н/д
	т	н/д
Мощность,	$м^3$/год	н/д
	т/год	н/д
Накоплено	$м^3$	н/д
	т	314 800
Заключение ГЭЭ	Наличие (+)/ Отсутствие (-)	-
Номер лицензии		51-0060 от 07.11.12; бессрочно
Регистрация в ГРОРО	Номер приказа	592
	Дата включения в ГРОРО	25.09.2014
	Номер объекта	51-00059-3-00592-250914

На свалку ТКО также принимаются отходы от лечебно-профилактических учреждений (далее по тексту - ЛПУ) класса А и Б, после предварительного обеззараживания. Отходы класса Г, образующиеся в ЛПУ, по договору сдаются в специализированные организации области, для их дальнейшей утилизации. Отходов класса В и Д в ЛПУ города не образуются.

Сбор и транспортирование отработанных ртутьсодержащих ламп и устройств осуществляются юридическими лицами и предпринимателями самостоятельно, по договорам со специализированным предприятием ООО «Экотранс» (п. Молочный) и ООО «ЭкоПром» (п.г.т. Кола), имеющим лицензию в сфере обращения с отходами и производящим демеркуризацию отработанных ртутьсодержащих ламп и устройств.

На территории городского округа существует проблема ликвидации несанкционированных свалок на территории садово-огороднических товариществ, гаражных кооперативов, у водоемов в местах отдыха граждан. Данные свалки ликвидируются периодически, по мере их выявления.

Региональный оператор по обращению с ТКО

По результатам конкурсного отбора, проведённого в порядке, предусмотренном Правилами проведения уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.09.2016 № 881, и в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Мурманской области от 10.01.2018, заключенным с Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области, АО «Управление отходами» присвоен статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Мурманской области.

Согласно пункту 1 статьи 24.6 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон) сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации обеспечиваются одним или несколькими региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Региональный оператор по обращению с ТКО - Мурманский филиал АО «Управление отходами», в соответствии с графиком должен приступить к своим обязанностям в полном объеме в III квартале 2018 года. Новая система по обращению с отходами предполагает исключение сбора и вывоза отходов из перечня услуг и работ по содержанию общего имущества многоквартирных домов. Услуга по обращению с отходами становится коммунальной и будет регулироваться нормативно-правовыми актами Мурманской области.

В соответствии с действующим законодательством обязанность по содержанию контейнерной площадки, расположенной на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, несут собственники помещений в многоквартирном доме. Контейнерные площадки, не входящие в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, должны содержать собственники земельного участка. Эта норма закреплена постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства РФ от 25.08.2008 № 641».

Статус регионального оператора присвоен АО «Управление отходами» сроком на 10 лет, заключенное соглашение действует по 9 января 2028 года включительно.

АО «Управление отходами» и Правительство Мурманской области заключили концессионное соглашение на 40 лет 13 июня 2013 года. Соглашение предполагает строительство и эксплуатацию 1 полигона ТКО мощностью 250 тыс. тонн/год, 1 мусоросортировочного комплекса (МСК) мощностью 180 тыс. тонн/год, 4

мусороперегрузочных станций (МПС) суммарной мощностью 70 тыс. Объем инвестиций в создание объекта концессионного соглашения по двум этапам составит 1, 25 млн руб. После ввода в эксплуатацию объектов МСК регион получит в собственность современный комплекс инфраструктурных объектов по обращению с отходами. В октябре 2017 года концессионер завершил установку и монтаж оборудования сортировочной линии в главном цехе экотехнопарка, в августе 2017 года АО «Управление отходами» были завершены подготовительные работы по подключению экотехнопарка к электрическим сетям МРСК Северо-запада. Линия электропередач длиной 8 км соединила строительную площадку с подстанцией в поселке Междуречье.

Работа будет вестись в рамках проекта реформы системы обращения с твердыми коммунальными отходами, подготовленного региональным министерством энергетики и жилищно- коммунального хозяйства и министерством природных ресурсов и экологии.

Проект предусматривает переход на новую систему, при которой ответственной за весь цикл обращения с отходами на территории региона определена одна организация - региональный оператор. В результате реализации проекта, по расчетам правительства региона, к концу 2021 года ожидается снижение доли отходов, направляемых на размещение, с 78% до 63% в общем объеме образующихся твердых коммунальных отходов.

В настоящее время проводится работа по установлению единого тарифа на услугу регионального оператора, исходя из которого и будет сформирована итоговая стоимость коммунальной услуги по обращению с ТКО для отходообразователей. До момента установления тарифа региональный оператор также проведет аукционы по выбору организаций, которые непосредственно будут осуществлять вывоз мусора, и заключит с ними договоры.

Реформа системы обращения с отходами направлена, прежде всего, на улучшение экологической обстановки в населенных пунктах Мурманской области.

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

В соответствии со статьей 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 редакции от 11.07.2011) 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. 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).

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011 года), начиная с 01.01.2010 года каждое 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 статьей 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых коммунальных ресурсов: 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, что обеспечит в свою очередь оплату потребителями энергетических ресурсов по показаниям приборов учета.

Установка приборов учета и энергоресурсосбережение у потребителей проводилась в рамках реализации следующих программ:

- долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Мурманской области» на 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года, в части мероприятий по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией;
- долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городском округе город Оленегорск с подведомственной территорией» на 2011 – 2015 годы;

– региональная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов на 2009-2016 годы» (с изменениями и дополнениями), утвержденная постановлением Правительства Мурманской области от 30.05.2011 № 259-ПП в части мероприятий по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией;

– муниципальная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов в многоквартирных домах городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией на 2009-2011 годы» (с изменениями и дополнениями), утвержденная постановлением Администрации города от 09.09.2011 года № 468.

Бюджетные учреждения уже в 2010 году имели 100% оснащение приборами учёта потребляемых энергоресурсов.

Юридические лица также имеют 100% оприборивание потребляемых энергоресурсов.

В 2015 году выполнена Программа по обеспечению многоквартирных домов коллективными приборами учёта потребляемых энергоресурсов. Обеспеченность составила 100%. По мере необходимости проводится поверка и восстановление поврежденных (похищенных) приборов учета в установленном законодательством порядке.

На момент актуализации Программы обеспеченность населения индивидуальными приборами учета потребляемых энергоресурсов составляет:

- электроэнергии – 100%;
- холодной воды – 83%;
- горячей воды – 74%;
- сжиженным углеводородным газом – 53%.

Для мотивации населения к установке приборов учёта введены повышающие коэффициенты, применяемые к нормативам потребления коммунальных ресурсов (кроме газа).

В муниципальном образовании город Оленегорск с подведомственной территорией действует Муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией», утверждённая постановлением Администрации города Оленегорска от 12.10.2015 № 448 (в редакции постановлений Администрации города Оленегорска от 20.09.2016 № 388, от 29.12.2016 № 579, от 04.12.2017 № 506, от 23.03.2018 № 2014). Срок действия программы 2016 – 2020 годы.

Целями и задачами программы являются Повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы на энергосберегающий путь развития.

Достижение указанной цели возможно путем выполнения задачи по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и

потреблении энергетических ресурсов и созданию условий для перевода экономики и бюджетной сферы на энергосберегающий путь развития.

Мероприятиями Программы запланировано внедрение на жилищном фонде ряда энергосберегающих мероприятий:

- установка автоматизированных тепловых пунктов, регуляторов расхода воды;
- замена энергозатратных ламп на энергосберегающие;
- утепление ограждающих конструкций многоквартирных домов.

Программа ориентирована на дальнейшее создание эффективной муниципальной структуры управления энергосбережением; продолжение проведения энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере, в жилищном фонде (в том числе с привлечением внебюджетных источников финансирования); информационную работу с населением с целью вовлечения жителей муниципального образования в процесс сбережения энергетических ресурсов.

Проблемой реализации указанной программы в полном объеме является недостаточное финансирование мероприятий по причине отсутствия необходимых финансовых средств на её реализацию.

В рамках реализации настоящей программы городской округ к концу 2020 года планирует достичь следующих значений целевых показателей (при надлежащем финансировании):

- Увеличение количества проведенных мероприятий по техническому перевооружению объектов с применением энергосберегающих технологий;
- Внедрение мероприятий по модернизации системы уличного освещения;
- Проведение обучения специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Проведение мероприятий по ежегодной актуализации (разработке) документов муниципального образования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В городском округе все бюджетные организации за период с 2010 по 2015 годы провели обязательные энергетические обследования, по результатам которых были составлены энергетические паспорта потребителей энергетических ресурсов и разработаны Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности с периодом реализации 5 лет.

На момент актуализации Программы комплексного развития для части организаций подошло время проведения повторного энергетического обследования, которое даст оценку эффективности, качеству, правильности и полноте выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2. План развития городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы

2.1. План развития территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

Развитие территории городского округа определяется Генеральным планом.

В качестве приоритетных направлений экономического развития города на расчетный срок прогнозируются:

1. Горнометаллургический комплекс. В обозримом будущем основу экономики города будет составлять добыча и переработка железных руд. Предприятия горнопромышленного комплекса традиционно играют системообразующую роль в экономике города. Перспективы их развития во многом связаны с деятельностью градообразующего предприятия АО «Олкон», стратегической целью которого является расширение минерально-сырьевой базы за счет ввода в эксплуатацию новых месторождений и перехода к подземной добыче.

2. Малый и средний бизнес. Для устойчивого развития города необходима более гибкая, диверсифицированная экономика с учетом конкурентных преимуществ города – благоприятное положение на основных транспортных магистралях региона, развитая инженерная инфраструктура и наличие свободных мощностей, большая площадь неиспользуемого жилищного фонда. Малые индустриальные города Мурманской области, в том числе Оленегорск, являются наиболее привлекательными для размещения малых и средних обрабатывающих производств. В среднесрочной перспективе следует ожидать оживление экономики региона, связанное с реализацией крупных инвестиционных проектов (Мурманский транспортный узел, Штокмановское месторождение и т. д.), и соответственно, увеличение спроса на продукцию промышленности и потребительского спроса. Численность города Оленегорска прогнозируется на 2019 год – 21 тыс. чел., на 2023 год – 20 тыс. чел.

Основные направления градостроительного развития отвечают определенным в проекте целям и поставленным задачам, базируются на прогнозе социально-экономического развития. Проектные решения приняты с учетом природных особенностей города, комплексного анализа территории, существующего положения и современных тенденций в развитии городской среды и направлены на улучшение состояния городской среды и качества жизни населения.

Основные принципы проектной организации территории, следующие:

–Сохранение и дальнейшее развитие сложившейся планировочной структуры города с включением в нее нового жилого района, производственной зоны и резервных территорий.

–Создание устойчивых транспортных связей и выявление направлений для дальнейшего территориального развития города.

–Реконструкция и благоустройство всех функциональных зон Оленегорска в широком смысле – жилых и общественных, рекреационных и производственных.

–Сохранение и использование архитектурно-планировочных и ландшафтных особенностей города.

–Завершение формирования общегородского центра с реконструкцией его отдельных зданий.

–Сохранение и развитие общественных центров в каждом районе города с комплексом обслуживающих и спортивно-развлекательных объектов, зеленой зоны.

–Благоустройство существующих площадей. Создание и дальнейшее развитие обслуживающих центров вдоль основных транспортных и пешеходных направлений, формирование въездных зон города.

–Реконструкция и ремонт улично-дорожной сети и инженерных сетей и сооружений.

–Упорядочивание существующих производственных зон города и резервирование территорий для промышленных предприятий различного класса.

–Создание системы городских зеленых насаждений:

•благоустройство существующих парков и скверов, лесопарковых зон;

•создание нового ландшафтного парка в восточной части города.

–Проведение комплекса мероприятий по улучшению экологического состояния окружающей среды.

Проектные решения позволят:

–создать благоприятную среду проживания для жителей;

–максимально использовать имеющиеся территориальные резервы для развития различных функциональных зон города;

–усовершенствовать и развить транспортные и пешеходные связи во всех районах города и между ними путем строительства новых автодорог, путепроводов и пешеходного перехода в разных уровнях;

–создать полноценную транспортную, инженерную и социальную инфраструктуру.

2.2.Жилищное строительство

Новое жилищное строительство предполагает несколько типов застройки:

–индивидуальные дома коттеджного типа с земельными участками не более 0,2 га;

–индивидуальные дома усадебного типа с земельными участками не более 0,2 га;

–многоквартирная (5 этажей и более) – завершение строительства.

Индивидуальное жилищное строительство предусматривается в V (коттеджного типа) и VI (усадебного типа) микрорайонах города. В качестве первоочередного рассматривается территория V микрорайона.

В сфере многоквартирного строительства предусматривается завершение строительства 5-тиэтажного жилого дома во II микрорайоне и проведение работ по реконструкции и капитальному ремонту зданий.

Убыль жилого фонда составит:

2016 – 2023 годы - 4,1 тыс. м^2 (0,3 тыс. м^2/год).

Новое жилищное строительство составит:

2016 – 2023 годы - 20,0 тыс. м^2 (1,5 тыс. м^2/год).

В состав выбывающего жилого фонда включен ветхий и аварийный жилищный фонд по расчетным периодам.

Средняя жилищная обеспеченность составит на расчетный срок 31 м^2/чел, на I очередь – 29 м^2/чел.

Средняя плотность нового индивидуального жилищного строительства составит на расчетный срок около 900 м^2/га, на I очередь – около 800 м^2/га.

2.3.Прогноз потребности в коммунальных ресурсах

В расчетах показателей прогноза потребности (спроса) по каждому виду коммунальных ресурсов в качестве базовых приняты следующие показатели:

- технико-экономические показатели реализации Генерального плана городского округа;
- действующие нормативы потребления коммунальных услуг;
- численность постоянного населения (прогнозная) в 2019 году – 21 тысяча человек, в 2023 году – 20 тысяч человек.

Прогноз потребности в коммунальных ресурсах разработан в объемах годового расхода с учетом присоединенной нагрузки при строительстве новых объектов по современным стандартам эффективности.

Электроснабжение

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям городского округа в 2010 году составил 78,20 млн кВт×ч, к 2023 году прогнозируется рост потребления электрической энергии до 83,40 млн кВт×ч, (темп роста – 107%). При этом планируется увеличение потребления электрической энергии населением и прочими потребителями на 11% и сокращение объемов потребления электрической энергии ресурсоснабжающими организациями на 14%, что обусловлено реализацией долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городском округе город Оленегорск с подведомственной территорией на 2016-2020 годы», предусматривающей снижение удельного расхода потребления коммунальных ресурсов, в том числе за счет организации учета (установка коллективных (групповых) приборов учета).

Теплоснабжение

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям городского округа в 2017 году составил 223,6 тыс. Гкал, к 2023 году планируется снижение потребления тепловой энергии до 217,7 тыс. Гкал. (темп снижения – 2,6%).

Водоснабжение

Объем реализации воды потребителям городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области в 2017 году составил 3735,86 тыс. м^3, к 2023 году планируется увеличение водопотребления до 4330,00 тыс. м^3 (увеличение на 16%), при этом планируется сокращение объема реализации воды населению (на 10%) и прочими потребителями и ресурсоснабжающими организациями (на 5%), в том числе за счет организации коммерческого учета.

Водоотведение и очистка сточных вод

В 2010 году объем пропущенных сточных вод, принятых от потребителей городского округа составил 4 698,18 тыс. м^3, что на 1% выше прогнозного уровня 2023 года - 4 671,28 тыс. м^3. Основной причиной снижения объема пропущенных

вод является сокращение объема сточных вод от прочих потребителей и ресурсоснабжающих организаций (снижение на 26% по сравнению с аналогичными показателями 2010 года).

Утилизация (захоронение) ТКО

К 2023 году прогнозируется увеличение общего объема образования твердых коммунальных отходов (ТКО) и крупногабаритных отходов (КГО) на 5% к уровню 2010 года. В 2010 году объем накопленных ТКО составил 47,09 тыс. м^3; к 2023 году планируется - 49,6 тыс. м^3. Рост объемов образования ТКО обусловлен увеличением годовой нормы накопления бытовых отходов до 1,3 м^3/на 1 человека в год, что составит 300 кг/ 1 человека в год в соответствии со СНиП 2.07.01-89. Данная норма принята в расчетах при разработке Генерального плана городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией. В настоящее время действует норма накопления ТКО в размере 1,8 м^3/ 1 человека в год, утвержденная постановлением Правительства Мурманской области от 03.05.2018 № 192-ПП/4.

При этом в течение 2010 – 2023 годов планируется сокращение объемов образования ТКО на 1%, что обусловлено снижением численности населения городского округа.

Газоснабжение

Для газоснабжения населения используется сжиженный углеводородный газ (СУГ).

Единственным потребителем услуг газоснабжения на территории городского округа является население.

Объем полезного отпуска сжиженного газа потребителям в 2010 году составил 0,13 млн. м^3. При этом в рамках реализации настоящей Программы запланировано широкое использование в быту населением природного газа, что значительно позволит увеличить общий объем потребления газа населением к 2023 году до 85,45 млн. м^3.

3. Перечень мероприятий и целевых показателей Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года

3.1.Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных 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, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204, к которым относятся:

–критерии доступности коммунальных услуг для населения;

–показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

–величины новых нагрузок;

–показатели качества поставляемого ресурса;

–показатели степени охвата потребителей приборами учета;

–показатели надежности поставки ресурсов;

–показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

–показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

–показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и ежегодно корректируются.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения городского округа город Оленегорск с подведомственной Мурманской области территорией позволит достичь следующего эффекта:

–обеспечение бесперебойного электроснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–повышение качества и надежности электроснабжения;

–снижение уровня потерь с 12,5% в 2017 году до 11,7% на период до 2023 года;

–снижение количества аварий от 0,5 единиц в 2017 году до 0,31 единицы на 1 км сетей в год на период до 2023 года;

–минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения городского округа являются:

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

–повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии к 2023 г. до 24%:

–снижение количества аварий до 0 ед. на 1 км сетей в год;

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области являются:

–обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–снижение уровня потерь и неучтенных расходов воды к 2023 г. до 16,24%;

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения городского являются:

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

–уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;

–обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТКО, КГО обеспечит улучшение экологической обстановки в городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

–обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;

–снижение износа основных фондов к 2023 г. до 30%:

–снижение кол-ва аварий до 0 ед. на 1 км сетей в год.

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели реализации Программы приведены в таблице 34.

Таблица 34

Целевые показатели Программы

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения Обеспечение сбалансированности систем электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн кВт×ч
		Присоединенная нагрузка, кВт
		Величина новых нагрузок, кВт
		Уровень использования производственных мощностей, %
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД, %
		Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед.
		Перебои в снабжении потребителей, час/чел.
		Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь электрической энергии, %
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы электроснабжения, руб.
1.6	Эффективность потребления электрической энергии	Удельное электропотребление населения, кВт×ч/чел./мес.
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
2.2	Показатели спроса на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал
		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
		Величина новых нагрузок, Гкал/ч
		Уровень использования производственных мощностей, %
2.3	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), %

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД, %
		Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/Гкал
		Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал
		Удельный расход воды, $м^3$/Гкал
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы теплоснабжения, руб.
		Средняя норма амортизационных отчислений, %
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплопотребления населения, Гкал/$м^2$
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
3	Системы водоснабжения и водоотведения (водопроводно-канализационное хозяйство)	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), %
		Доля расходов на оплату услуг водоснабжения (водоотведения) в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения (водоотведения)	Потребление воды (водоотведение), тыс. $м^3$
		Присоединенная нагрузка, $м^3$/сут.
		Величина новых нагрузок, $м^3$/сут.
		Уровень использования производственных мощностей, %
3.3	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Соответствие качества воды установленным требованиям, %
		Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, %
		Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
3.6	Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения Повышение надежности работы	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
	системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %
3.7	Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения Повышение эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/м^3
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы водоснабжения и водоотведения, руб.
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
3.8	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребления м^3/чел./мес.
3.9	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
4	Система газоснабжения	
4.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
4.2	Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа, тыс. м^3
		Присоединенная нагрузка, м^3/ч
		Величина новых нагрузок, м^3/ч
		Уровень использования производственных мощностей, %
4.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, %
		Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %
4.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
4.5.	Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %
4.6	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м^3/чел./мес.
4.7	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов

Целевые показатели реализации Программы представлены в таблице 35.

Таблица 35

Целевые показатели реализации Программы

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Система электроснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	0,5	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрос на услуги электроснабжения													
Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	74,44	73,55	78,29	85,4	85,36	85,32	85,28	85,09	84,76	84,42	84,08	84,08
Присоединенная нагрузка	кВт	34,24	33,83	36,01	39,29	39,27	39,25	39,23	39,14	38,99	38,83	38,68	38,68
Величина новых нагрузок	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровень использования производственных мощностей	%	46,3	45,8	48,7	53,2	49,3	49,1	49	48,8	48,6	48,4	48,3	48,3
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	н.д.	84	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания систем электроснабжения													
Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км)	ед./км	0,31	0,33	0,35	0,33	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0,15	0,96	1,06	0,46	0,37	0,3	0,2	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	23,95	23,73	23,69	23,83	23,85	23,87	23,91	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94
Износ коммунальных систем	%	77	72	75	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	41,57	44,18	46,79	49,4	49,15	48,90	48,65	48,40	48,15	47,90	47,65	47,65
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	0	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Уровень потерь электрической энергии	%	15,4	15	15	15,4	13,4	14,3	13	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Повышение эффективности работы систем электроснабжения													
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Фондообеспеченность системы электроснабжения	руб./чел.	26 772	25 224	26 193	24 792	25 343	27 166	25 503	28 169	26 632	26 589	27 558	27 558
Эффективность потребления электрической энергии													
Удельное электропотребление населения	кВт·ч /чел./ мес.	193,25	193,36	206,68	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56
Система теплоснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг	%	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
теплоснабжения в совокупном доходе населения													
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,4	0,6	0,6	0,7	0,4	0,6	0,3	0,3
Показатели спроса на услуги теплоснабжения													
Потребление тепловой энергии	тыс. Гкал	395,4	414,6	397,2	374,6	377,0	371,3	366,9	362,6	364,2	365,7	367,3	367,3
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	97,91	97,91	97,91	98,78	99,65	100,52	101,39	102,26	102,7	103,14	103,58	103,58
Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0	0	0	0,1	0,8	1,5	2,2	2,9	3,2	3,6	3,9	3,9
Уровень использования производственных мощностей	%	22,5	23,6	22,6	21,3	21,5	21,1	20,9	20,6	20,7	20,8	20,9	20,9
Показатели качества поставляемых услуг													
Соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	1	2	13	26	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	не регламен-тируется
Доля объемом тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Износ коммунальных систем	%	100	80	79	79	75	72	69	66	63	60	56	56
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	4,85	0,74	0,43	1,93	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Доля ежегодно заменяемых сетей	%		20	3	2	8	6	6	6	6	6	6	6
Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	%	36	36	36	37	36	34	33	31	30	28	27	27
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/ Гкал	46,1	46,2	47,6	45,6	44	42,6	41	39,7	38,3	37,1	35,8	35,8
Удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	184	184	190	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4
Удельный расход воды	$м^3$/Гкал	6,6	7,2	21,3	18,9	21,3	21,8	22	22,6	22,7	23,3	23,4	23,4
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5	5
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Удельное теплопотребления населения	Гкал/$м^2$	0,51	0,51	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Система водоснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,02	0,03	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02
Показатели спроса на услуги водоснабжения													

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Потребление воды	тыс. $м^3$	6 142,90	6 637,20	6 224,60	6 877,10	6 646,90	6 553,10	6 442,60	6 332,20	6 219,40	6 110,40	6 004,20	6 004,20
Присоединенная нагрузка	тыс. $м^3$/ сут.	22,0	22,3	21,9	22,4	22,3	22,2	22,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Уровень использования производственных мощностей	%	48	43	43	43	45	50	48	48	47	46	45	45
Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения													
Соответствие качества воды установленным требованиям	%	н.д.	н.д.	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД	%	н.д.	72	83	89	95	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемом воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания систем водоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	47,32	49,75	52,24	54,85	55,35	55,85	55,15	54,45	53,75	53,55	53,35	53,35
Уровень потерь и неучтенных расходов воды	%	15,04	16,82	22,99	20,5	17,84	16,43	16,27	16,1	15,94	15,87	15,8	15,8

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Ресурсная эффективность водоснабжения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м^3	0,9	0,89	0,78	0,86	0,85	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,73
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,23	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Эффективность потребления воды													
Удельное водопотребления	м^3/ чел./ мес.	77,28	73,67	70,59	73,55	75,88	98,11	94,78	95,25	95,15	95,17	95,17	95,17
Система водоотведения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,6	1,6	1,6	0,4	0,4	0	0	0
Показатели спроса на услуги водоотведения													
Объем водоотведения	тыс. м^3	5 132,30	4 983,10	4 698,20	5 391,30	5 206,50	5 155,70	5 087,20	5 017,50	4 944,10	4 873,40	4 804,30	4 804,30
Присоединенная нагрузка	м^3 /сут.	12 400,80	11 291,20	10 149,30	12 129,90	11 702,80	11 640,60	11 527,30	11 408,70	11 277,80	11 152,00	11 028,80	11 028,80
Уровень использования производственных мощностей	%	57	51	48	49	51	60	58	57	56	56	55	55
Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения													
Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	н.д.	н.д.	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания системы водоотведения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность сетей, нуждающихся в	км	37	38,9	41	43,1	43,1	42,7	41,7	40,6	40,4	40,1	40,1	40,1

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
замене													
Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м^3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Эффективность водоотведения от потребителей													
Удельное отведение сточных вод	м^3/ чел./ мес.	19,37	17,23	16,48	16,5	17,42	20,24	19,57	19,41	19,15	18,92	18,68	18,68
Система газоснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению	%	5,0	5,2	5,4	5,5	6,2	17	50	70	80	90	100	100
Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,9	1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрос на услуги газоснабжения													
Потребление газа	млн м^3/ год	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	57,86	82,65	83,21	83,77	84,33	84,33
Присоединенная нагрузка	тыс. м^3/ ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	17,74	25,34	25,52	25,69	25,86	25,86
Величина новых нагрузок	млн м^3/ год	0	0	0	0	0	0	57,83	82,62	83,18	83,74	84,3	84,3
Уровень использования производственных мощностей	%	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%	0	0	0	0	0	0	80	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета	%	0	0	0	0	0	0	80	100	100	100	100	100
Доля объемов сжиженного углеводородного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета		51,2	52,4	53,3	54,4	56,1	58,7	60	70	80	90	100	100
Надежность обслуживания систем газоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Износ коммунальных систем	%	90	90	90	90	90	80	75	70	60	50	40	40
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,59	1,36	1,14	0,91	0,68	0,45	0,45
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	0	0	0	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Ресурсная эффективность газоснабжения													
Уровень потерь и неучтенных расходов газа	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Ресурсная эффективность газоснабжения													
Удельное потребление газа	$м^3$/ чел./ мес.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,31	0,31	0,28	0,25	0,23	0,23
Утилизация (захоронение) ТКО													
Доступность для потребителей													
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	82	82	82	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Показатели спроса на услуги													

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Объем образования твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	н.д.	н.д.	н.д.	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	44,8	45,8	47,1	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от населения	тыс. $м^3$	31,7	31,6	31	33,8	33,8	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Показатели надежности системы													
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./ день	н.д.	н.д.	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/ день	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент защищенности объектов от пожаров	ед.	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс замены оборудования	%	н.д.	н.д.	н.д.	40	40	40	80	0	100	0	0	0
Качество производимых товаров (оказываемых услуг)													
Наличие контроля качества товаров и услуг	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Воздействие на окружающую среду													
Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Доля отходов, размещаемых на свалках, полигонах в общем объеме образования отходов	%	н.д.	71	69	67	65	63	66	66	70	70	70	70
Доля отходов, направляемых на использование и обезвреживание, в общем объеме образования отходов	%	н.д.	29	31	33	35	37	80	80	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Базовые значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Доля восстановленных земель, подвергшихся загрязнению в связи с размещением площадок временного размещения отходов, от их общего объема	%	н.д.	н.д.	н.д.	55	57	58	59	60	60	70	100	100
Ресурсная эффективность утилизации ТКО													
Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	0	0	0	0	0	0	26	26	30	30	30	30

3.2. Перечень мероприятий в системе коммунальной инфраструктуры

Общая программа инвестиционных проектов включает в себя:

– программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в водоотведении;
– программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
– программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
– программу инвестиционных проектов в утилизации (захоронении) ТКО.

3.2.1. Теплоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, включает в себя:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финанси-рования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**			**1 460,87**	**5,87**	**402,28**	**401,52**	**319,57**	**319,57**	**12,06**
	в том числе:									
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**1 154,19**	**-**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**6,44**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**306,68**	**5,87**	**115,35**	**114,58**	**32,63**	**32,63**	**5,62**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***222,25***	**-**	***109,57***	***107,07***	**-**	**-**	***5,62***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***1 037,96***	***4,92***	***245,30***	***246,75***	***267,80***	***267,80***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***200,66***	***0,95***	***47,42***	***47,70***	***51,77***	***51,77***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1	**МУП "Оленегорские тепловые сети"**			**809,68**	**5,87**	**402,28**	**401,52**	**319,57**	**319,57**	**6,44**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***216,63***	**-**	***109,57***	***107,07***	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***496,97***	***4,92***	***245,30***	***246,75***	***267,80***	***267,80***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***96,07***	***0,95***	***47,42***	***47,70***	***51,77***	***51,77***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Строительство									
1.1.2	Перевод потребителей г.Оленегорск на закрытую схему ГВС с установкой ИТП в зданиях	2019-2022	Схема теплоснабжения	1 122,00	-	280,50	280,50	280,50	280,50	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*940,24*		*235,06*	*235,06*	*235,06*	*235,06*	
	-муниципальные бюджетные средства			*181,76*		*45,44*	*45,44*	*45,44*	*45,44*	
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей с применением трубопроводов в ППУ-изоляции (5-й мкр г. Оленегорска - 1,7 км, 6-й мкр г. Оленегорска - 1,4 км.).	2019-2023	Схема теплоснабжения	32,19	-	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*26,98*		*5,40*	*5,40*	*5,40*	*5,40*	*5,40*
	-муниципальные бюджетные средства			*5,22*		*1,04*	*1,04*	*1,04*	*1,04*	*1,04*
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2019-2023**		**1 154,19**	**-**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**6,44**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***967,21***	-	***240,45***	***240,45***	***240,45***	***240,45***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***186,98***	-	***46,48***	***46,48***	***46,48***	***46,48***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Модернизация и Реконструкция									
1.1.4	Модернизация и реконструкция котлоагрегата БКЗ 75/39-100/13-18ФБ путем замены на новый котлоагрегат Е-50-14-250 КТ	2021-2023	Схема теплоснабжения	228,77	-	-	-	76,26	76,26	76,26
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*228,77*				*76,26*	*76,26*	*76,26*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.5	Реконструкция и модернизация существующего тяго-дутьевого оборудования центральной котельной путем установки частотно-регулируемого привода на Д-20 -2шт.; ВДН-18 - 2шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	5,04	-	2,52	2,52	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*5,04*		*2,52*	*2,52*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.6	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной путем замены мельницы ММ-12 на новые молотковые мельницы ММТ 1300/2030/750к в кол-ве 4 шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	67,60	-	33,80	33,80	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*67,60*		*33,80*	*33,80*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.7	Замена насоса НЗУ ОНП-1 на Warmar 8/6 с эл.двигателем 200 кВт с установкой частотно-регулируемого привода в кол-ве 1 шт.	2019	Схема теплоснабжения	2,50	-	2,50	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*2,50*		*2,50*				
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.8	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе хозпитьевой воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75	-	35,37	35,37	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*70,75*		*35,37*	*35,37*			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.9	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе обратной воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75	-	35,37	35,37	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*70,75*		*35,37*	*35,37*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.10	Замена магистральных сетей на участке от дороги до ТК148 (уч.125), от ТК-148 до ТК 148Б, от ТК 148Б до ТК106А, от ТК106А до ТК106Б, от ТК106Б до ТК107 (уч.128) диаметр - 500мм; протяженность -2516,8 п.м.	2021-2022	Схема теплоснабжения	65,26	-	-	-	32,63	32,63	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*54,69*				*27,34*	*27,34*	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-муниципальные бюджетные средства			*10,57*				*5,29*	*5,29*	
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.11	Замена магистральных сетей на участке от ТК116 до ТК117, от ТК117 до ТК117А, от ТК117А до ТК118, от ТК118 до ТК119, от ТК119 до ТК120 - диаметр 200мм; протяженность - 424 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	5,78	-	5,78	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*4,84*		*4,84*				
	-муниципальные бюджетные средства			*0,94*		*0,94*				
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.12	Замена магистральных сетей на участке от ТК122 до ТК126 (уч.№ 16), от ТК126 до ТК127 (уч. № 1), диаметр-300мм; протяженность - 416,1 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	7,51	-	-	7,51	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*6,30*			*6,30*			
	-муниципальные бюджетные средства			*1,22*			*1,22*			
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.13	Замена внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК154 до ТК157, диаметр-219мм; протяженность - 364,2 п.м.	2018	Схема теплоснабжения	*5,87*	5,87	-	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*4,92*	4,92					
	-муниципальные бюджетные средства			*0,95*	0,95					
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2018-2022**		**301,06**	**5,87**	**115,35**	**114,58**	**32,63**	**32,63**	**-**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***216,63***	-	***109,57***	***107,07***	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***70,75***	***4,92***	***4,84***	***6,30***	***27,34***	***27,34***	-
	-муниципальные бюджетные средства			***13,68***	***0,95***	***0,94***	***1,22***	***5,29***	***5,29***	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
1.2	**АО "Мурманээнергосбыт"**			**5,62**	-	-	-	-	-	**5,62**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***5,62***	-	-	-	-	-	***5,62***
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Модернизация и Реконструкция									
1.2.1	Модернизация существующей котельной н.п.Высокий с переводом на сжигание	2023	Схема теплоснабже	5,62	-	-	-	-	-	5,62

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	природного сетевого газа		ния							
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*5,62*						*5,62*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2023**		**5,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,62**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***5,62***	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	***5,62***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

3.2.2. Водоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, включает:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2	**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**			**344,62**	**6,00**	**44,70**	**108,02**	**93,63**	**60,56**	**31,70**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**165,00**	**5,00**	**20,00**	**45,00**	**45,00**	**30,00**	**20,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**179,61**	**1,00**	**24,70**	**63,02**	**48,63**	**30,56**	**11,70**
	в том числе по источникам финансирования:			**-**						
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			**11,22**	***0,14***	***2,24***	***3,69***	***2,97***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**38,84**	***1,92***	***6,05***	***12,21***	***13,21***	***5,45***	**-**
	-областные бюджетные средства			**293,53**	***3,93***	***36,41***	***91,87***	***76,69***	***53,31***	***31,33***
	-муниципальные бюджетные средства			**1,02**	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2018-2020**		**264,61**	**1,00**	**33,70**	**82,02**	**65,63**	**50,56**	**31,70**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***10,50***	***0,14***	***2,10***	***3,54***	***2,53***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***	***0,20***	***2,40***	***3,40***	***4,00***	***2,00***	**-**
	-областные бюджетные средства			***242,12***	***0,66***	***29,20***	***75,08***	***59,10***	***46,75***	***31,33***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Строительство									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2.1.1	Строительство третьей нитки водовода от озера Пермус до очистных сооружений г. Оленегорска dy=600 мм	2018	Инвестиционная программа	90,00	-	10,00	20,00	20,00	20,00	20,00
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*90,00*		*10,00*	*20,00*	*20,00*	*20,00*	*20,00*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2019-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**30,00**	**-**	**10,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***30,00***	**-**	***10,00***	***20,00***	***20,00***	***20,00***	***20,00***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
2.1.2	Реконструкция очистных сооружений водоснабжения г. Оленегорска	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	45,00	-	5,00	10,72	19,28	10,00	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*6,50*		*0,72*	*2,17*	*2,17*	*1,45*	
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*9,00*		*1,00*	*2,00*	*4,00*	*2,00*	
	-областные бюджетные средства			*29,50*		*3,28*	*6,56*	*13,11*	*6,56*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
2.1.3	Реконструкция насосной станции первого подъема г. Оленегорска	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	15,00	1,00	7,00	7,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*2,17*	*0,14*	*1,01*	*1,01*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*3,00*	*0,20*	*1,40*	*1,40*			
	-областные бюджетные средства			*9,83*	*0,66*	*4,59*	*4,59*			
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
2.1.4	Реконструкция существующих сетей на участках, требующих замены	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	58,50	-	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,83*		*0,37*	*0,37*	*0,37*	*0,37*	*0,37*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-областные бюджетные средства			*56,67*		*11,33*	*11,33*	*11,33*	*11,33*	*11,33*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
2.1.5	Перекладка сетей водоснабжения в районе ул. Мурманская, д.7, ул. ул.Капитана Иванова, д. 9 и ул. Южная, д.4а	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	56,12	-	-	32,60	14,66	8,86	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*56,12*			*32,60*	*14,66*	*8,86*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**174,61**	**1,00**	**23,70**	**62,02**	**45,63**	**30,56**	**11,70**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***10,50***	***0,14***	***2,10***	***3,54***	***2,53***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***	***0,20***	***2,40***	***3,40***	***4,00***	***2,00***	**-**
	-областные бюджетные средства			***152,12***	***0,66***	***19,20***	***55,08***	***39,10***	***26,75***	***11,33***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2020**		**80,00**	**5,00**	**11,00**	**26,00**	**28,00**	**10,00**	**-**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***0,72***	**-**	***0,15***	***0,15***	***0,43***	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***26,84***	***1,72***	***3,65***	***8,81***	***9,21***	***3,45***	**-**
	-областные бюджетные средства			***51,42***	***3,28***	***7,21***	***16,79***	***17,59***	***6,56***	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Строительство									
2.2.1	Строительство станции водоподготовки производительностью 3000 м3/сут в н.п. Высокий	2017-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	75,00	5,00	10,00	25,00	25,00	10,00	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*25,84*	*1,72*	*3,45*	*8,61*	*8,61*	*3,45*	
	-областные бюджетные средства			*49,16*	*3,28*	*6,56*	*16,39*	*16,39*	*6,56*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**40,00**	**5,00**	**10,00**	**25,00**	**25,00**	**10,00**	**-**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***13,78***	***1,72***	***3,45***	***8,61***	***8,61***	***3,45***	-
	-областные бюджетные средства			***26,22***	***3,28***	***6,56***	***16,39***	***16,39***	***6,56***	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
2.2.2	Реконструкция водозаборных сооружений в н.п. Высокий (с заменой насосного оборудования и установкой ЧРП)	2017-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	-	1,00	1,00	3,00	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*		*0,15*	*0,15*	*0,43*		
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*		*0,20*	*0,20*	*0,60*		
	-областные бюджетные средства			*2,26*		*0,66*	*0,40*	*1,20*		
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*			*0,26*	*0,77*		
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**5,00**	**-**	**1,00**	**1,00**	**3,00**	**-**	**-**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***0,72***	-	***0,15***	***0,15***	***0,43***	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-федеральные бюджетные средства			***1,00***	**-**	***0,20***	***0,20***	***0,60***	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***2,26***	**-**	***0,66***	***0,40***	***1,20***	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

3.2.3. Водоотведение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, включает:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3	**ВОДООТВЕДЕНИЕ**			**169,89**	**11,00**	**30,50**	**58,12**	**32,15**	**31,90**	**6,22**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**11,00**	**-**	**1,00**	**2,50**	**2,50**	**2,50**	**2,50**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**158,89**	**11,00**	**29,50**	**55,62**	**29,65**	**29,40**	**3,72**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			*13,79*	*1,25*	*3,74*	*4,03*	*2,67*	*2,10*	-
	-плата за подключение			*4,04*	*0,43*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			*17,40*	*1,40*	*4,50*	*4,90*	*3,70*	*2,90*	-
	-областные бюджетные средства			*113,15*	*5,43*	*18,26*	*43,28*	*20,88*	*23,30*	*2,00*
	-муниципальные бюджетные средства			*21,51*	*2,48*	*3,28*	*5,19*	*4,17*	*2,88*	*3,50*
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
3.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и водоотведения**	**144,45**	**8,00**	**25,50**	**53,12**	**27,15**	**28,18**	**2,50**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***13,79***	***1,25***	***3,74***	***4,03***	***2,67***	***2,10***	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***	***1,40***	***4,50***	***4,90***	***3,70***	***2,90***	-
	-областные бюджетные средства			***107,55***	***4,83***	***17,26***	***42,28***	***19,88***	***22,30***	***1,00***
	-муниципальные бюджетные средства			***5,71***	***0,51***	-	***1,92***	***0,89***	***0,88***	***1,50***

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Строительство									
3.1.1	Строительство новой насосной станции перекачки КНС №1, г. Оленегорск	2018-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	11,00	-	1,00	2,50	2,50	2,50	2,50
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*9,00*		*1,00*	*2,50*	*2,50*	*2,00*	*1,00*
	-муниципальные бюджетные средства			*2,00*					*0,50*	*1,50*
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**11,00**	**-**	**1,00**	**2,50**	**2,50**	**2,50**	**2,50**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***9,00***	**-**	***1,00***	***2,50***	***2,50***	***2,00***	***1,00***
	-муниципальные бюджетные средства			***2,00***	**-**	**-**	**-**	**-**	***0,50***	***1,50***
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Реконструкция и модернизация									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.1.2	Реконструкция канализационных очистных сооружений г.Оленегорска производительностью 17 500 м3/сут.	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	63,00	5,00	15,00	15,00	15,00	13,00	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*9,10*	*0,72*	*2,17*	*2,17*	*2,17*	*1,88*	
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*12,60*	*1,00*	*3,00*	*3,00*	*3,00*	*2,60*	
	-областные бюджетные средства			*41,30*	*3,28*	*9,83*	*9,83*	*9,83*	*8,52*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.3	Реконструкция главной канализационной насосной станции (ГКНС) г.Оленегорска, производительностью 33 600 м3/сут.	2018-2020	Инвестиционная программа	8,00	1,00	3,00	4,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,16*	*0,14*	*0,43*	*0,58*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,60*	*0,20*	*0,60*	*0,80*			
	-областные бюджетные средства			*5,25*	*0,66*	*1,97*	*2,62*			
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.4	Реконструкция насосной станции перекачки КНС №2	2019-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	-	1,00	2,00	2,00	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*		*0,14*	*0,29*	*0,29*		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*		*0,20*	*0,40*	*0,40*		
	-областные бюджетные средства			*2,26*		*0,66*	*0,80*	*0,80*		
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*			*0,51*	*0,51*		
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.5	Реконструкция коллектора по пр. Ветеранов в г. Оленегорске	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	1,00	2,00	2,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*	*0,14*	*0,29*	*0,29*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*	*0,20*	*0,40*	*0,40*			
	-областные бюджетные средства			*2,51*	*0,40*	*1,31*	*0,80*			
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*	*0,26*		*0,51*			
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.6	Реконструкция коллектора третьего микрорайона г. Оленегорска (Ленинградский пр., 4-7), dy=300 мм	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	6,00	-	1,50	1,50	1,50	1,50	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,87*		*0,22*	*0,22*	*0,22*	*0,22*	
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,20*		*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	
	-областные бюджетные средства			*2,78*		*0,98*	*0,60*	*0,60*	*0,60*	
	-муниципальные бюджетные средства			*1,15*			*0,38*	*0,38*	*0,38*	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.7	Реконструкция сетей дворовой канализации г. Оленегорска, dy.ср=250 мм (ул.Парковая д.3; ул.Строительная д. 54-56)	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	1,00	2,00	2,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,22*	*0,24*	*0,49*	*0,49*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*3,01*	*0,50*	*1,51*	*1,00*			
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*	*0,26*		*0,51*			
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.8	Прокладка сетей водоотведения в городе Оленегорске в районе ул.Мурманская, д.7, ул.Капитана Иванова, д.9 и ул.Южная, д.4а	2017-2018	Схема водоснабжения и водоотведения	41,45	-	-	24,12	6,15	11,18	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*41,45*			*24,12*	*6,15*	*11,18*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотве-	**133,45**	**8,00**	**24,50**	**50,62**	**24,65**	**25,68**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			дения							
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***13,79***	***1,25***	***3,74***	***4,03***	***2,67***	***2,10***	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***	***1,40***	***4,50***	***4,90***	***3,70***	***2,90***	-
	-областные бюджетные средства			***98,55***	***4,83***	***16,26***	***39,78***	***17,38***	***20,30***	-
	-муниципальные бюджетные средства			***3,71***	***0,51***	-	***1,92***	***0,89***	***0,38***	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
3.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и водоотведения**	**25,44**	**3,00**	**5,00**	**5,00**	**5,00**	**3,72**	**3,72**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***4,04***	***0,43***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***	***0,60***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-областные бюджетные средства			***15,80***	***1,97***	***3,28***	***3,28***	***3,28***	***2,00***	***2,00***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
3.2.1	Реконструкция очистных сооружений н.п.Высокий, производительностью 4 000 м3/сут.	2017-2022	Инвестиционная программа	25,44	3,00	5,00	5,00	5,00	3,72	3,72
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*4,04*	*0,43*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*
	-плата за подключение			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*5,60*	*0,60*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-областные бюджетные средства			*15,80*	*1,97*	*3,28*	*3,28*	*3,28*	*2,00*	*2,00*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**25,44**	**3,00**	**5,00**	**5,00**	**5,00**	**3,72**	**3,72**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***4,04***	***0,43***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***	***0,60***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-областные бюджетные средства			***15,80***	***1,97***	***3,28***	***3,28***	***3,28***	***2,00***	***2,00***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

3.2.4. Газоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, не определён.

До настоящего времени федеральным центром не утверждены инвестиционные проекты в сфере газификации.

Медленными темпами ведется разработка Схемы газификации Мурманской области, в которой пока неопределенная роль отводится развитию Штокмановского газоконденсатного месторождения (проектные работы приостановлены на неопределенный срок).

В связи с данной неопределенностью РСО не может в настоящее время указать источники финансирования инвестиционных проектов по модернизации оборудования газового комплекса.

Так АФ ОАО «Мурманоблгаз» не предоставил предложений в Программу ПКР, мероприятия, связанные с бюджетным финансированием по причине невыделения бюджетных средств, несмотря на наличие мероприятий в региональных планах развития (таких как, реконструкция головных объектов газоснабжения – строительство газораспределительной станции, оснащение сосудов газораспределительных устройств средствами телеметрии, строительство участка магистрального газопровода «Мурман-Волхов», строительство распределительного газопровода высокого давления).

АФ ОАО «Мурманоблгаз» выполняется комплекс мероприятий по поддержанию в работоспособном исправном состоянии существующих сетей и оборудования.

3.2.5. Электроснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией в электроснабжении, обеспечивающий спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы ресурсоснабжающими организациями не предоставлены. В связи с этим, мероприятия взяты из Генерального плана и инвестиционной программы АО «МОЭСК».

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4	**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ**			**15,77**	**2,00**	**5,77**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**15,21**	**2,00**	**5,21**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**0,56**	**-**	**0,56**	**-**	**-**	**-**	**-**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			*3,56*	*1,00*	*1,56*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			*3,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			*2,69*	-	*2,69*	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			*0,52*	-	*0,52*	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
4.1	**АО «МОЭСК» (ОАО "Мурманская горэлектросеть")**			**15,77**	**2,00**	**5,77**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	- амортизационные отчисления			***6,56***	***1,00***	***1,56***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			***6,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***2,69***	**-**	***2,69***	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***	**-**	***0,52***	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Строительство									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4.1.1	Для обеспечения надёжности энергоснабжения потребителей перспективной жилищной и общественной застройки города производство строительства новых сетей 6 кВ.	2018-2023	Генеральный план	12,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	- амортизационные отчисления			6,00	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			6,00	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
4.1.2	Строительство новых электрических сетей для подключения перспективных потребителей 6-й мкр г. Оленегорска (Электроснабжение и наружное освещение).	2017-2023	Проект планировки	3,21	-	3,21	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			2,69		*2,69*				
	-муниципальные бюджетные средства			0,52		*0,52*				
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО строительство			**9,21**	**2,00**	**5,21**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	- амортизационные отчисления			***3,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			***3,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***2,69***	**-**	***2,69***	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***	**-**	***0,52***	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
4.1.3	Трасформаторная подстанция № 51 (Заменить силовой трансформатор (320 кВА) на трасформатор Sн = 400 кВА) г.Оленегорск	2017-2020	ИП АО "МОЭСК"	0,56	-	0,56	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			0,56		*0,56*				
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**0,56**	**-**	**0,56**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- амортизационные отчисления			***0,56***	**-**	***0,56***	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

3.2.6. Утилизация твёрдых коммунальных отходов

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО, КГО и других отходов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, включает:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
5	**ТВЕРДЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ОТХОДЫ**			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**-**						
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			*16,60*	*6,40*	*1,80*	*2,20*	*2,20*	*1,80*	*2,20*
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
5.1	**ООО "Спецтехтранс"**			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	- амортизационные отчисления			***16,60***	***6,40***	***1,80***	***2,20***	***2,20***	***1,80***	***2,20***
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
5.1.1	Поставка и установка контейнеров для сбора твердых коммунальных отходов в местах несанкционированных свалок	2017-2019	Производственная программа	1,60	0,40	-	0,40	0,40	-	0,40
	- амортизационные отчисления			1,60	*0,40*		*0,40*	*0,40*		*0,40*

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.2	Приобретение специальных машин нового типа для вывоза ТКО	2017-2019	Производственная программа	4,20	4,20	-	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			4,20	*4,20*					
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.3	Устройство слоя промежуточной изоляции уплотненного слоя твердых коммунальных отходов на санкционированной свалке г. Оленегорск	2017-2019	Производственная программа	1,80	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	- амортизационные отчисления			1,80	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.4	Ремонт и техническое обслуживание спецтехники, занятой на полигоне утилизации	2017-2019	Производственная	9,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	ТКО (бульдозер)		программа							
	- амортизационные отчисления			9,00	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	- амортизационные отчисления			***16,60***	***6,40***	***1,80***	***2,20***	***2,20***	***1,80***	***2,20***
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

4. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой

4.1. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов

Финансирование инвестиционных проектов осуществляется за счет совокупности источников, к которым относятся: амортизационные отчисления, прибыль после уплаты налогов организаций коммунального комплекса, плата за подключение к инженерным системам, заемные средства, бюджетные средства, а также средства частных инвесторов. Источники финансирования инвестиционных проектов приведены в таблице 36.

Таблица 36

Источники финансирования инвестиционных проектов

Наименование источника финансирования	Всего	в том числе по периодам					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем финансирования программных мероприятий	2 007,75	31,27	485,05	571,86	449,55	415,83	54,18
в том числе:							
- амортизационные отчисления	*23,16*	*7,40*	*3,36*	*3,20*	*3,20*	*2,80*	*3,20*
- прибыль	*247,26*	*1,40*	*115,55*	*114,78*	*5,64*	*3,91*	*5,99*
-плата за подключение	*10,04*	*1,43*	*1,72*	*1,72*	*1,72*	*1,72*	*1,72*
-заемные средства	-	-	-	-	-	-	-
-федеральные бюджетные средства	*56,24*	*3,32*	*10,55*	*17,11*	*16,91*	*8,35*	-
-областные бюджетные средства	*1 447,34*	*14,29*	*302,66*	*381,89*	*365,37*	*344,40*	*38,73*
-муниципальные бюджетные средства	*223,71*	*3,43*	*51,22*	*53,15*	*56,71*	*54,65*	*4,54*
-средства частных инвесторов	-	-	-	-	-	-	-

В структурах финансирования инвестиционных проектов 61% приходится на строительство объектов коммунальной инфраструктуры, 39% – на реконструкцию и модернизацию.

Структура финансирования инвестиционных проектов приведены в таблице 37.

Таблица 37

Структура финансирования инвестиционных проектов

Наименование источника финансирования	Всего	в том числе по периодам					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем финансирования программных мероприятий	2 007,75	31,27	485,05	571,86	449,55	415,83	54,18
в том числе:							
- строительство	1 345,41	7,00	313,15	336,44	336,44	321,44	30,94
- реконструкция и модернизация	662,34	24,27	171,90	235,42	113,11	94,39	23,24

4.2. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Источники и объемы инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники:

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

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

– привлеченные средства (кредиты);

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

- бюджетные средства:

– федеральный бюджет;

– областной бюджет;

– местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы составляют 2007,75 млн. руб., в том числе по источникам:

- средства федерального бюджета – 56,24 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 1447,34 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 223,71 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 280,46 млн. руб.;

- в 2018 г. – 31,27 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 3,32 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 14,29 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 3,43 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,23 млн. руб.;

- в 2019 г. – 485,05 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 10,55 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 302,66 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 51,22 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 120,63 млн. руб.;

- в 2020 г. – 571,86 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 17,11 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 381,89 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 53,15 млн. руб.;

- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 119,70 млн. руб.;

- в 2021 г. – 449,55 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 16,91 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 365,37 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 56,71 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,56 млн. руб.;

- в 2022 г. – 415,83 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 8,35 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 344,40 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 54,65 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников –0 млн. руб.;
- средства предприятий – 8,43 млн. руб.;

- в 2023 г. – 54,18 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 0 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 38,73 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 4,54 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,91 млн. руб.;

Объемы финансирования по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов за счет средств бюджетов всех уровней осуществляется на основании нормативных правовых актов Мурманской области, муниципального образования город Оленегорск с подведомственной территорией, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из областного бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Мурманской области, утверждаемыми Правительством Мурманской области.

Финансирование Программы осуществляется за счет средств местного бюджета при условии выделения субсидий из областного бюджета на реализацию программных мероприятий.

Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры составили:

Электроснабжение – 15,77 млн. руб.;

Теплоснабжение – 1460,87 млн. руб.;

Газоснабжение – 0 млн. руб.;

Водоснабжение – 344,62 млн. руб.;

Водоотведение – 169,89 млн. руб.;

Сбор, вывоз, утилизация (захоронение) ТКО – 16,60 млн. руб.

Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области на 2016 год утверждены тарифы и предельные индексы для населения на коммунальные услуги.

С 01 января по июнь 2016 года тарифы на коммунальные услуги не повышались и были оставлены на уровне 2015 года по всем видам коммунальных услуг.

С 01 июля 2016 года предусмотрен рост тарифа на холодную воду, на услуги водоотведения. Повышение тарифа на тепловую энергию и передачу теплоносителя не предусмотрено, однако рост тарифа на холодную воду автоматически вызывает повышение тарифа на горячее водоснабжение.

Таким образом, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года для населения г. Оленегорска с 01 июля 2016 года установлены следующие тарифы:

- тепловая энергия 2 104,613 рублей/Гкал. (рост тарифа – 0%),
- холодная вода 22,55 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 25%),
- горячая вода - компонент на теплоноситель 22,55 руб. $м^3$ (рост тарифа 25%) и компонент на тепловую энергию 2 104,613 рублей/Гкал (рост составил 0%),
- водоотведение 27,10 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 17,98%).

Для населения н. п. Высокий, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, с 01 июля 2016 года установлены следующие тарифы:

- тепловая энергия 4 046,727 руб./Гкал. (рост тарифа – 0%),
- холодная вода 19,67 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 9%),
- горячая вода - компонент на теплоноситель 19,67 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа 9%) и компонент на тепловую энергию 4046,727 рублей/Гкал. (рост тарифа - 0%),
- водоотведение 25,04 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 9%).

По электрической энергии в Мурманской области рост тарифа предусмотрен в размере 0,8% и составит с 01 июля 2016 года 1,841 рублей за 1 кВт×ч.

Для населения н. п. Высокий тариф на сжиженный газ останется на уровне 2015 года и составит 64,49 руб./кг (рост тарифа - 0%).

Цена на баллонный газ для бытовых нужд населения (с доставкой до абонента) также не изменится и останется на уровне 2015 года – 64,49 руб./кг (рост тарифа - 0%).

В целом по городскому округу рост тарифов на коммунальные услуги не превышает 6%, определенных постановлением Губернатора Мурманской области от 22.12.2015 № 152-ПГ.

В таблицах 38 и 39 представлены утверждённые тарифы на коммунальные ресурсы для потребителей городского округа.

Таблица 38

Утвержденные тарифы в сфере электро- и газоснабжения для потребителей городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

Вид коммунальной инфраструктуры	РСО	Дополнительный признак	Ед. изм.	Тариф 2015				Тариф 2016				Тариф 2017			
				01.01.2015-30.06.2015		01.07.2015-31.12.2015		01.01.2016-30.06.2016		01.07.2016-31.12.2016		01.01.2017-30.06.2017		01.07.2017-31.12.2017	
				без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
ЭЭ	ПАО «МРСК Северо-Запада» ОАО «КОЛЭНЕРГОСБЫТ»	Население	руб./кВт*ч		2,43		2,6		2,6		2,62		2,62		2,65
		Население эл.плита (сельск)	руб./кВт*ч		1,708		1,827		1,827		1,841		1,841		1,862
Газоснабжение	ОАО «Мурманоблгаз»	Газоснабжение - в балонах с доставкой;-	руб./кг			с 01.08.15	64,49		64,49		64,49		64,49		
		Газоснабжение - через дворовые подземные емкости (при наличии приборов учета)	руб./м^3 (руб./кг)			с 01.08.15	136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		

Таблица 39

Утвержденные тарифы в сфере тепло-, водоснабжения и водоотведения для потребителей городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организации Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
						Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
						с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015			с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
1	2	3	4	5	6	7		8		9	10		11		12	13		14		15
21	Оленегорск	МУП ОТС тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1789,635	1516,640	2104,613	1804,800	от 17.12.2014 № 60/20										
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1286,420		1530,630											
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1304,850		1537,850											
		МУП ОТС с коллекторов источника (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		16,120											
				Тепловая энергия	руб./Гкал		1286,420		1530,630											
		МУП ОТС присоединенные к сетям МУП «ОТС» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		1516,640											
				Тепловая энергия	руб./Гкал		16,120		1804,800											

		МУП «ОТС» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	16,400		18,040																
				Тепловая энергия	руб./Гкал	1789,635		2104,613																
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)		Холодная вода	руб./м3	13,900	13,900	15,290	18,620	от 18.12.2014 № 60/9														
				Водоотведение	руб./м3	17,700	17,700	19,470	23,720															
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)	через сети ОАО "Славянка"	Холодная вода	руб./м3	14,150	14,150	15,540	15,540	от 19.12.2014 № 60/29														
				Водоотведение	руб./м3	17,960	17,960	19,720	19,720															
		ГОУП «Оленегорскводоканал»		Холодная питьевая вода	руб./м3	13,900	13,900	15,290	16,120	от 17.12.2014 № 60/2														
				Холодная техническая вода	руб./м3		13,570		17,200															
				Водоотведение	руб./м3	17,700	17,70	19,47	21,17															
		АО «Олкон»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1514,790		1753,210	от 17.12.2014 № 60/21														
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1533,140		1763,080															
		АО «Олкон» (передача тепловой энергии)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		225,850		225,850															
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		226,960		226,960															
		ОАО «Мурманэнергосбыт» (н.п. Высокий)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3760,896	3187,200	4046,727	3483,610	от 19.12.2014 № 62/5														
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал																			
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал																			
		ОАО "РЭУ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330	от 19.12.2014 № 62/19														
		ОАО «Мурманэнергосбыт» (горячее водоснабжение в закрытой системе) н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3	16,400	13,900	18,040	18,620	от 19.12.2014 № 62/30														
				Тепловая энергия	руб./Гкал	3760,896	3187,200	4046,727	3483,610															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) кроме в/г 102 г. Оленегорск	Компонент	Холодная вода	руб./м3	7,043	25,420	7,750	25,420	от 19.12.2014 № 62/42														
				Тепловая энергия	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) в/г 102 г. Оленегорск	Компонент	Холодная вода	руб./м3	11,661	25,420	12,830	25,420															
				Тепловая энергия	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) кроме н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3		25,420		25,420															
				Тепловая энергия	руб./Гкал		3217,400		6681,330															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		18,620															
				Тепловая энергия	руб./Гкал		3217,400		6681,330															
№	Муниципальное	Теплоснабжающие	Дифференциация	Наименование	Ед. изм.	Период		Период		Постановление	Период		Период		Постановление			Период		Период		Постановление		

п/п	образование	организации Мурманской области		тарифов		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение	Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	Комтитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение
						с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017			с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
21	Оленегорск	МУП "ОТС"	с учетом передачи тепловой энергии по сетям	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2104,613	1804,8	2104,613	2049,69	от 18.11.2015 № 50/2	2104,613	2049,69	2211,948	2098,48	от 18.11.2015 № 50/2	2211,948	2098,48	2315,909	2300,7	от 18.11.2015 № 50/2
			На коллекторах источника	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1530,63		1615,7			1606,83		1606,83			1606,83		1812,3	
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1537,85		1701,62			1650,76		1650,76			1650,76		1861,49	
			с целью компенсации потерь тепловой энергии	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1530,63		1615,7			1606,83		1606,83			1606,83		1812,3	
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1537,85		1701,62			1650,76		1650,76			1650,76		1861,49	
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)		Холодная вода	руб./м3	15,29	18,62	16,67	31,88	от 18.11.2015 № 50/1	16,67	31,88	17,92	34,91	от 06.12.2016 № 50/17					
				Водоотведение	руб./м3	19,47	23,72	21,22	37,52		21,22	37,52	22,81	36,38						
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)	через сети АО "ГУ ЖКХ"	Холодная вода	руб./м3	18,34	17,38	19,99	28,62	от 18.12.2015 № 59/12										
				Водоотведение	руб./м3	23,27	21,86	25,36	33,56											
		ГОУП «Оленегорскводоканал»		Холодная питьевая вода	руб./м3	15,29	16,12	16,82	17,73	от 17.12.2014 № 60/2	16,82	17,73	18,50	19,50	от 17.12.2014 № 60/2					
				Холодная техническая вода	руб./м3		17,20		18,53			18,53		18,49						
				Водоотведение	руб./м3	19,47	21,17	21,42	23,29		21,42	23,29	23,56	25,62						
		АО «Олкон»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1753,21		1948,64	от 18.11.2015 № 50/3		1887,15		1887,15	от 18.11.2015 № 50/3		1887,15		2124,1	от 18.11.2015 № 50/3
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1763,08		2038,97			1934,7		1934,7			1934,7		2177,35	
		АО "Мурманэнергосбыт" (населенный пункт Высокий)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	4046,727	3483,61	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1	4046,727	4017,14	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1	4046,727	4017,14	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1
		АО "ГУ ЖКХ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1092,04	5043,26	1113,98	5562,64	от 16.12.2015 № 57/11	1113,98	5544,29	1170,79	5544,29	от 16.12.2015 № 57/11	1170,79	5544,29	1225,82	6247,67	от 16.12.2015 № 57/11

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

– доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;

– уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;

– доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

В отношении данных критериев определены следующие нормативные уровни:

– доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 11% (1/2 от предельной доли вносимой населением платы за жилищно-коммунальные услуги от совокупного дохода семьи – 22%);

– уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – целевой уровень 98%;

– доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15%.

Критерии доступности реализации Программы для населения приведены в таблице 40.

Таблица 40

Критерии доступности реализации Программы для населения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2015	2016 (базовый)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи										
1.1	- однокомнатная квартира (1 чел.)	%	5,80	5,88	5,80	5,67	5,66	5,65	5,65	5,65	5,65
	отклонение от 2015 года	*%*		*0,08*	*0,00*	*-0,13*	*-0,15*	*-0,15*	*-0,16*	*-0,16*	*-0,16*
	отклонение от нормативного уровня (не более 11%)	*%*	*-5,2*	*-5,1*	*-5,2*	*-5,3*	*-5,3*	*-5,3*	*-5,4*	*-5,4*	*-5,4*
1.2	- двухкомнатная квартира (2 чел., оба работающие)	%	4,99	5,01	4,94	4,83	4,82	4,81	4,81	4,81	4,81
	отклонение от 2015 года	%		*0,02*	*-0,05*	*-0,16*	*-0,17*	*-0,18*	*-0,18*	*-0,18*	*-0,18*
	отклонение от нормативного уровня (не более 11%)	%		*-6,0*	*-6,1*	*-6,2*	*-6,2*	*-6,2*	*-6,2*	*-6,2*	*-6,2*
1.3	- трехкомнатная квартира (3 чел., 2 работающих)	%	6,94	7,08	6,98	6,83	6,81	6,80	6,79	6,79	6,79
	отклонение от 2015 года	%		*0,14*	*0,04*	*-0,12*	*-0,13*	*-0,14*	*-0,15*	*-0,15*	*-0,15*
	отклонение от нормативного уровня (не более 11%)	%		*-3,9*	*-4,0*	*-4,2*	*-4,2*	*-4,2*	*-4,2*	*-4,2*	*-4,2*

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2015	2016 (базовый)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
2	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	94,3	94,3	94,5	94,5	95,0	95,5	96,0	96,0	96,0
	отклонение от 2015 года	*%*		*0,0*	*0,2*	*0,2*	*0,7*	*1,2*	*1,7*	*1,7*	*1,7*
	отклонение от целевого уровня (не менее 95%)	*%*	*-0,7*	*-0,7*	*-0,5*	*-0,5*	*0,0*	*0,5*	*1,0*	*1,0*	*1,0*
3	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	16,8	16,6	16,4	16,3	15,9	15,5	15,2	15,2	15,2
	отклонение от 2015 года	*%*		*-0,2*	*-0,4*	*-0,5*	*-0,9*	*-1,3*	*-1,5*	*-1,5*	*-1,5*
	отклонение от целевого уровня (не более 15%)	*%*	*1,8*	*1,6*	*1,4*	*1,3*	*0,9*	*0,5*	*0,2*	*0,2*	*0,2*

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев товары и услуги организаций коммунального комплекса по запланированным программным мероприятиям на протяжении всего периода их реализации являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2015 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2015 год) по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчетные значения 4-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствие с заданными темпами.

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется на основании следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 года № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
2. Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 N 97 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2016 - 2018 годы» (вместе с «Федеральными стандартами оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в среднем по Российской Федерации на 2016 - 2018 годы», «Федеральными стандартами оплаты жилого помещения и коммунальных услуг по субъектам Российской Федерации на 2016 – 2018 годы»).
3. Проект постановления Правительства РФ О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2017-2019 годы.

4. Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 года № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».
5. Постановление Правительства Мурманской области от 09.02.2016 N 40-ПП (ред. от 24.08.2016) «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2016 год».

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно фактически утвержденным ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м^2 общей площади.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м^2 общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$\text{П пред.} = \frac{\text{Д} \times 22}{100 \times 18},$$

где:

Д – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

18 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м^2;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Расчет платежеспособной возможности населения городского округа в 2015 году представлен в таблице 41.

Таблица 41

Расчет предельной величины платежей населения в 2015 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015 г.	Обоснование
1	Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг	%	22	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»
2	Социальная норма площади	м^2	18	Постановление Правительства Мурманской области от 23.12.2004 № 377-ПП/12 «О региональном стандарте социальной нормы площади жилья»
3	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	27 687,59	Фактическое значение
4	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м^2 в месяц	руб./м^2	338,4	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 м^2 общей площади жилья в месяц на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территории Мурманской области установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 18 м^2.

Уровень платежей граждан на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территории Мурманской области в 2015 г., руб. на 1 м^2 общей площади жилья в месяц представлен в таблице 42.

Таблица 42

Уровень платежей граждан на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территории Мурманской области в 2015 г., руб. на 1 м^2 общей площади жилья в месяц

Наименование показателя	2015 г..
Фактическая величина платежей граждан	151,5
Предельная величина платежей граждан	338,4
Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	148,5
Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	125,4

При сложившемся среднедушевом доходе населения фактическая величина платежей граждан по итогам 2015 г. не превышает предельного уровня платежей и составляет 43% от данной величины.

Фактическая величина платежей граждан в 2015 г. на 2% выше федерального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг и на 20,7% выше регионального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг.

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области утверждённый Постановлением Правительства МО

	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц				
	на одиноко проживающего гражданина 33 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из двух человек 21 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из трех человек 18 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из четырех человек	на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек
с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. (Постановление Правительства МО от 09 февраля 2015 года № 40-ПП)					
Город Оленегорск с подведомственной территорией	3505,25	2428,99	1945,69	1866,54	1730,80

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах по МО г. Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области утверждённый Постановлением Правительства МО

	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
с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. (Постановление Правительства МО от 09 февраля 2015 года № 40-ПП)					
Город Оленегорск с подведомственной территорией	3745,25	2572,99	2047,69	1962,54	1814,80

В таблице 43 приведены прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года.

Таблица 43

Прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области до 2023 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	17381,46	18424,35	19492,96	20506,59	21326,86	22179,93	23067,13	23989,81	24949,41
2	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м^2 в месяц	руб./м^2	212,4	225,1	238,2	250,6	260,6	271,0	281,9	293,2	304,9
3	Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	руб./м^2	148,5	157,4	166,5	175,2	182,2	189,5	197,1	205,0	213,2
4	Прогнозная величина платы за коммунальные услуги	руб./м^2	151,5	160,6	169,9	178,7	185,9	193,3	201,1	209,1	217,5
5	4/2	%	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3

Прогнозная величина платы за коммунальные ресурсы в 2016-2023 гг. составит 71,3% от предельных величин платежей населения на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области, что говорит о доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в течение всего периода реализации Программы.

5. Обосновывающие материалы к Программе

Обосновывающие материалы к Программе сформированы и выделены в отдельный том (Том II) и являются источником дополнительной информации, содержащим обосновывающие, расчетные и другие материалы.

В соответствии с «Требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 Программа комплексного развития городского округа город Оленегорск с подведомственными территориями разрабатывается органами местного самоуправления городского округа, которое включает в себя мероприятия по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены в следующих документах:

1. Генеральный план городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией утвержденный решением Совета депутатов города Оленегорска с подведомственной территорией Мурманской области четвертого созыва от 02.02.2011 № 01-04рс «Об утверждении генерального плана городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией», с изменениями в редакции решения от 01.06.2015 № 01-36рс;
2. Схема теплоснабжения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, утвержденная постановлением Администрации города Оленегорска с подведомственной территорией от 20.10.2016 № 437 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией» (в редакции постановления от 11.04.2018 № 256);
3. Схема водоснабжения и водоотведения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией, утвержденная постановлением Администрации города Оленегорска с подведомственной территорией от 28.08.2014 № 135 «Об утверждении Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией» (с учетом проекта Схемы, актуализированной на 2019 год);
4. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Мурманской области утвержденная постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10;
5. Государственная программа Мурманской области «Обеспечение комфортной среды проживания населения региона», утвержденный приказом Министерства строительства и территориального развития Мурманской области от 21.08.2015 № 175 с изменениями постановления Правительства Мурманской области от 23.12.2016 № 655-ПП;
6. План реализации государственной программы Мурманской области «Обеспечение комфортной среды проживания населения региона», утвержденный приказом Министерства строительства и территориального развития Мурманской области от 21.08.2015 № 175 с изменениями приказа министра Министерства строительства и территориального развития Мурманской области от 30.12.2016 № 442.

6. Управление Программой

6.1. Ответственные за реализацию Программы

Система управления Программой и контроль за ходом ее выполнения определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

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

Координатором реализации мероприятий Программы является заместитель Главы города Оленегорска по вопросам городского хозяйства.

Текущее управление реализацией Программы, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы осуществляет ответственный исполнитель Программы - Муниципальное казенное учреждение «Управление городского хозяйства» г. Оленегорска

Соисполнителями Программы являются организации коммунального комплекса, осуществляющие деятельность в сфере предоставления коммунальных услуг на территории городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области.

6.2. План-график работ по реализации мероприятий Программы

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

План-график работ по реализации мероприятий Программы представлен в таблице 44.

Таблица 44

План-график работ по реализации мероприятий Программы

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
1.	**Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса**		
1.1.	Теплоснабжение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Регулируемые организации в сфере теплоснабжения
1.2.	Водоснабжение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Регулируемые организации в сфере водоснабжения
1.3.	Водоотведение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Регулируемые организации в сфере водоотведения
1.4.	Электроснабжение	---	---
1.5.	Газоснабжение	---	---
1.6.	Сбор и утилизация ТКО	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Регулируемые организации в сфере сбора и утилизации ТКО
2.	**Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, подготовка документов на изменение тарифов на коммунальные услуги**		
2.1.	Теплоснабжение	В сроки, утверждённые Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. №	Регулируемые организации в сфере

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
		99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса" пп. 31 – 55	теплоснабжения
2.2.	Водоснабжение	В сроки, утверждённые Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Комитет по тарифному регулированию Мурманской области от 6 июня 2016 года № 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»	Регулируемые организации в сфере водоснабжения
2.3.	Водоотведение		Регулируемые организации в сфере водоотведения
2.4.	Электроснабжение	В сроки, утверждённые Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса" пп. 31 – 55	Регулируемые организации в сфере электроснабжения
2.5.	Газоснабжение	В сроки, утверждённые Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса" пп. 31 – 55	Регулируемые организации в сфере газоснабжения
2.6.	Сбор и утилизация ТКО	В сроки, утверждённые Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса" пп. 31 – 55	Регулируемые организации в сфере сбора и утилизации ТКО
3.	**Утверждение тарифов на коммунальные услуги**		
3.1.	Теплоснабжение	(тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии)	По решению КТР Мурманской области
3.2.	Водоснабжение	(питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды)	По решению КТР Мурманской области
3.3.	Водоотведение	(отведение сточных вод, транспортировка сточных вод)	По решению КТР Мурманской области
3.4.	Электроснабжение	(единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчета смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий)	По решению КТР Мурманской области
3.5.	Газоснабжение	(природный газ, сжиженный газ в баллонах, сжиженный емкостной газ)	По решению КТР Мурманской области
3.6.	Сбор и утилизация ТКО	(сбор, утилизация и захоронение ТКО)	По решению КТР Мурманской области
4.	**Принятие решений по выделению бюджетных средств с учетом финансового плана Программы на очередной финансовый год**		
4.1.	Теплоснабжение	Декабрь (в составе проекта бюджетов всех уровней на очередной год и плановый период)	Организации и учреждения и ведомства, обеспечивающие источники финансирования
4.2.	Водоснабжение		
4.3.	Водоотведение		
4.4.	Электроснабжение		
4.5.	Газоснабжение		
4.6.	Сбор и утилизация ТБО		
5.	**Подготовка отчетов о реализации мероприятий инвестиционных программ, мероприятий настоящей Программы и достижении основных показателей Программы**		
5.1.	Теплоснабжение	Ежегодно, в срок до 15 февраля года,	Регулируемые

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
		следующего за отчетным	организации
5.2.	Водоснабжение	Ежегодно, в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным	Регулируемые организации
5.3.	Водоотведение	Ежегодно, в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным	Регулируемые организации
5.4.	Электроснабжение	Ежегодно, в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным	Регулируемые организации
5.5.	Газоснабжение	Ежегодно, в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным	Регулируемые организации
5.6.	Сбор и утилизация ТБО	Ежегодно, в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным	Регулируемые организации
6.	**Подготовка обоснованных предложений по корректировке (внесению изменений) в Программу**		
6.1.	Теплоснабжение	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
6.2.	Водоснабжение	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
6.3.	Водоотведение	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
6.4.	Электроснабжение	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
6.5.	Газоснабжение	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
6.6.	Сбор и утилизация ТБО	в течение финансового года, но не чаще 1 раза в квартал	Регулируемые организации
7.	**Осуществление контроля за реализацией Программы, а также ее конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы**		
7.1.	Промежуточные показатели достижения результатов Программы	Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе	МКУ «Управление городского хозяйства» г. Оленегорска
7.2.	Итоговые показатели достижения результатов Программы	Итоговый контроль - ежеквартально, ежегодно	Администрация города Оленегорска с подведомственной территорией Мурманской области

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляются в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Мурманской области, городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией.

6.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий настоящей Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга 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:

1. Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города по итогам каждого квартала (до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом).

2. Анализ данных о результатах планируемых и фактически выполненных мероприятий соответствующих систем коммунальной инфраструктуры по итогам каждого года (до 15 февраля года, следующего за отчетным).

Мониторинг Программы предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Анализ проводится путем сопоставления планируемого показателя за отчетный период с фактически достигнутым показателем за отчетный период.

6.4. Порядок корректировки (внесения изменений) Программы

Решение о корректировке Программы принимается Координатором Программы по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации мероприятий Программы или по обоснованным предложениям регулируемых организаций коммунального комплекса.

По решению Координатора Программы внесение изменений в Программу осуществляет Муниципальное казенное учреждение «Управление городского хозяйства» г. Оленегорска в порядке, установленном действующим законодательством.

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
города Оленегорска
от 28 июня 2018г. № 431

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД ОЛЕНЕГОРСК С ПОДВЕДОМСТВЕННОЙ ТЕРРИТОРИЕЙ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2023 ГОДА

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ НА 2019 ГОД
ТОМ II
(ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ)

ЗАКАЗЧИК: МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА» Г. ОЛЕНЕГОРСКА

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «ЯНЭНЕРГО» (Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ)

г. Оленегорск
2018 год

Оглавление

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией 4

1.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы 4

1.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области . 7

1.2.1. Перспективные показатели развития городского округа 7

1.3. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры 11

1.3.1 Теплоснабжение 11

1.3.2 Водоснабжение 20

1.3.3 Водоотведение 29

1.3.4 Газоснабжение 33

1.3.5 Электроснабжение 35

1.3.6 Сбор и утилизация (захоронение) ТКО 54

1.4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности 70

1.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры 76

1.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры 88

1.6.1. Общая программа проектов 88

1.6.2. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение, источники инвестиций. 102

1.7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов 130

1.8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры 133

1.8.1. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности 133

1.8.2. Оценка величины имеющихся источников финансирования инвестиционных проектов 135

1.9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности 135

1.10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг 144

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией

1.1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (далее – городской округ) произведен на основании следующих показателей:

– фактическая численность постоянного населения на 01.01.2016 года – 21,0 тыс. чел., в 2023 г. – 20,0 тыс. чел.;

– установленных нормативов потребления коммунальных услуг;

– технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и величины присоединенной нагрузки.

Электроснабжение

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям городского округа в 2023 г. составит 84,08 млн кВт×ч. Основной причиной роста потребления электрической энергии является увеличение зоны охвата (ввод новых площадей) услугой централизованного электроснабжения, потребления электрической энергии потребителями г городского округа, а также реализация мероприятий Генерального плана.

Теплоснабжение

Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям городского округа к 2023 г. составит 386,81 тыс. Гкал/год. Основной причиной снижения потребления услуг теплоснабжения является уменьшение потребления тепловой энергии потребителями городского округа, а также реализация мероприятий Генерального плана.

Водоснабжение

Объем реализации воды потребителям городского округа к 2023 г. составит 6 004,2 тыс. м^3/год.

Водоотведение и очистка сточных вод

В 2023 г. объем пропущенных сточных вод, принятых от потребителей городского округа, составит 4 804,3 тыс. м^3.

Утилизация (захоронение) ТКО

Общий объем ТКО от всех потребителей городского округа в 2023 г. составит 49,8 тыс. м^3.

Газоснабжение

Объем полезного отпуска сжиженного газа потребителям городского округа в 2023 г. составит 84,33 тыс. м^3/год. Основными потребителями услуг газоснабжения в городском округе будут население, предприятия и организации.

В таблице 1 приведены перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.

Таблица 1

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в городском округе до 2023 года

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Система электроснабжения													
Спрос на услуги электроснабжения													
Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	74,44	73,55	78,29	85,4	85,36	85,32	85,28	85,09	84,76	84,42	84,08	84,08
Присоединенная нагрузка	кВт	34,24	33,83	36,01	39,29	39,27	39,25	39,23	39,14	38,99	38,83	38,68	38,68
Величина новых нагрузок	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровень использования производственных мощностей	%	46,3	45,8	48,7	53,2	49,3	49,1	49	48,8	48,6	48,4	48,3	48,3
Система теплоснабжения													
Показатели спроса на услуги теплоснабжения													
Потребление тепловой энергии	тыс. Гкал	395,4	414,6	397,2	384,7	392,1	367,1	356,9	355,6	354,2	353,1	344,7	344,7
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	97,91	97,91	97,91	129,2	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0	0	0	0,1	0,8	1,5	2,2	2,9	3,2	3,6	3,9	3,9
Уровень использования производственных мощностей	%	22,5	23,6	22,6	21,3	21,5	21,1	20,9	20,6	20,7	20,8	20,9	20,9
Система водоснабжения													
Показатели спроса на услуги водоснабжения													
Потребление воды	тыс. $м^3$	6 142,90	6 637,20	6 224,60	4 611,43	4 354,70	4 331,89	4 309,60	5 128,66	5 128,66	5 128,66	5 128,66	5 128,66
Присоединенная нагрузка	тыс. $м^3$/сут.	22,0	22,3	21,9	22,4	22,3	22,2	22,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Уровень использования производственных мощностей	%	48	43	43	43	45	50	48	48	47	46	45	45
Система водоотведения													
Показатели спроса на услуги водоотведения													
Объем водоотведения	тыс. $м^3$	5 132,30	4 983,10	4 698,20	3 979,00	3 979,00	3 493,30	3 380,50	3 531,00	3 036,00	3 036,00	3 036,00	4 804,30

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Присоединенная нагрузка	$м^3$ /сут.	12 400,80	11 291,20	10 149,30	12 129,90	11 702,80	11 640,60	11 527,30	11 408,70	11 277,80	11 152,00	11 028,80	11 028,80
Уровень использования производственных мощностей	%	57	51	48	49	51	60	58	57	56	56	55	55
Система газоснабжения													
Спрос на услуги газоснабжения													
Потребление газа	млн $м^3$/ год	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	57,86	82,65	83,21	83,77	84,33	84,33
Присоединенная нагрузка	тыс. $м^3$/ ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	17,74	25,34	25,52	25,69	25,86	25,86
Величина новых нагрузок	млн $м^3$/ год	0	0	0	0	0	0	57,83	82,62	83,18	83,74	84,3	84,3
Уровень использования производственных мощностей	%	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	100	100	100	100	100	100
Утилизация (захоронение) ТКО													
Показатели спроса на услуги													
Объем образования твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	н.д.	н.д.	н.д.	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых коммунальных отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	44,8	45,8	47,1	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых коммунальных отходов от населения	тыс. $м^3$	31,7	31,6	31	33,8	33,8	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	0	0	0	0	0	0	26	26	30	30	30	30

1.2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области

1.2.1. Перспективные показатели развития городского округа

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных 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, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204, к которым относятся:

–критерии доступности коммунальных услуг для населения;

–показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

–величины новых нагрузок;

–показатели качества поставляемого ресурса;

–показатели степени охвата потребителей приборами учета;

–показатели надежности поставки ресурсов;

–показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

–показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

–показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры городского округа применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и ежегодно корректируются.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения городского округа позволит достичь следующего эффекта:

–обеспечение бесперебойного электроснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–повышение качества и надежности электроснабжения;

–снижение уровня потерь с 12,5% в 2017 году до 11,7% на период до 2023 года;

–снижение количества аварий от 0,5 единиц в 2017 году до 0,31 единицы на 1 км сетей в год на период до 2023 года;

–минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения городского округа с подведомственной территорией являются:

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

–повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии к 2023 году до 24%:

–снижение количества аварий до 0 ед. на 1 км сетей в год;

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения городского округа являются:

–обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

–обеспечение энергосбережения;

–снижение уровня потерь и неучтенных расходов воды к 2023 году до 16,24%;

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения городского округа являются:

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

–уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;

–обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТКО, КГО обеспечит улучшение экологической обстановки в городском округе с подведомственной территорией.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

–обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;

–снижение износа основных фондов к 2023 г. до 30%:

–снижение кол-ва аварий до 0 ед. на 1 км сетей в год.

–минимизации воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа с подведомственной территорией приведены в таблице 2.

Таблица 2

Целевые показатели Программы

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
1	Система электроснабжения	
1.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части электроснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
1.2	Спрос на услуги электроснабжения Обеспечение сбалансированности систем электроснабжения	Потребление электрической энергии, млн кВт×ч
		Присоединенная нагрузка, кВт
		Величина новых нагрузок, кВт
		Уровень использования производственных мощностей, %
1.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами электроснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД, %
		Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
1.4	Надежность обслуживания систем электроснабжения Повышение надежности работы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км сети в год), ед.
		Перебои в снабжении потребителей, час/чел.
		Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
1.5	Ресурсная эффективность электроснабжения Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь электрической энергии, %
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы электроснабжения, руб.
1.6	Эффективность потребления электрической энергии	Удельное электропотребление населения, кВт×ч/чел./мес.
2	Система теплоснабжения	
2.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части теплоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
2.2	Показатели спроса на услуги теплоснабжения Обеспечение сбалансированности систем теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал
		Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
		Величина новых нагрузок, Гкал/ч
		Уровень использования производственных мощностей, %
2.3	Качество услуг теплоснабжения	Соответствие качества услуг установленным требованиям (Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»), %

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
2.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами теплоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД, %
		Доля объемов тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
2.5	Надежность обслуживания систем теплоснабжения Повышение надежности работы системы теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии, %
2.6	Ресурсная эффективность теплоснабжения Повышение эффективности работы системы теплоснабжения	Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/Гкал
		Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал
		Удельный расход воды, $м^3$/Гкал
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы теплоснабжения, руб.
		Средняя норма амортизационных отчислений, %
2.7	Эффективность потребления тепловой энергии	Удельное теплопотребления населения, Гкал/$м^2$
2.8	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
3	Системы водоснабжения и водоотведения (водопроводно-канализационное хозяйство)	
3.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части водоснабжения и водоотведения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению (водоотведению), %
		Доля расходов на оплату услуг водоснабжения (водоотведения) в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
3.2	Показатели спроса на услуги водоснабжения и водоотведения Обеспечение сбалансированности систем водоснабжения (водоотведения)	Потребление воды (водоотведение), тыс. $м^3$
		Присоединенная нагрузка, $м^3$/сут.
		Величина новых нагрузок, $м^3$/сут.
		Уровень использования производственных мощностей, %
3.3	Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения и водоотведения Повышение качества предоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжения и водоотведения населению	Соответствие качества воды установленным требованиям, %
		Соответствие качества сточных вод установленным требованиям, %
3.4	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, %
		Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД, %
		Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, %
3.6	Надежность обслуживания систем водоснабжения и водоотведения	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %

№ п/п	Ожидаемые результаты Программы	Целевые показатели
	Повышение надежности работы системы водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями	Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
		Уровень потерь и неучтенных расходов воды, %
3.7	Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения Повышение эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения Обеспечение услугами водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Удельный расход электроэнергии, кВт×ч/м^3
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
		Фондообеспеченность системы водоснабжения и водоотведения, руб.
		Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей, чел.
3.8	Эффективность потребления воды и водоотведения	Удельное водопотребления м^3/чел./мес.
3.9	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов
4	Система газоснабжения	
4.1	Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, %
		Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения, %
		Индекс нового строительства сетей, %
4.2	Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения	Потребление газа, тыс. м^3
		Присоединенная нагрузка, м^3/ч
		Величина новых нагрузок, м^3/ч
		Уровень использования производственных мощностей, %
4.3	Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, %
		Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета, %
4.4	Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед.
		Износ коммунальных систем, %
		Протяженность сетей, нуждающихся в замене, км
		Доля ежегодно заменяемых сетей, %
4.5.	Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения	Уровень потерь и неучтенных расходов газа, %
4.6	Эффективность потребления газа	Удельное потребление газа, м^3/чел./мес.
4.7	Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Объем выбросов

1.3.Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

1.3.1Теплоснабжение

Существующая структура теплоснабжения городского округа сложилась в период 1960-х – 1980-х годах и представлена двумя источниками централизованного

теплоснабжения, обеспечивающими теплом жилищно-коммунальный сектор и социально значимые объекты города

На момент актуализации Программы на территории городского осуществляют свою деятельность две теплоснабжающие организации - МУП «Оленегорские тепловые сети» (МУП «ОТС») и АО «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»). МУП «ОТС» осуществляет теплоснабжение потребителей города Оленегорска. АО «МЭС» обеспечивает тепловой энергией потребителей н. п. Высокий.

Арендуемая МУП «ОТС» угольная котельная в городе Оленегорске расположена на территории промплощадки АО «Олкон», которое является Арендодателем (договоры аренды имущества и оборудования Д/ОК-12-1372; Д/ОК-12-1373; Д/ОК-12-1374; Д/ОК-12-1375; Д/ОК-12-1376; Д/ОК-12-1378; Д/ОК-12-1379; Д/ОК-12-1380; Д/ОК-12-1381; Д/ОК-12-1382; Д/ОК-12-1383; Д/ОК-12-1384; Д/ОК-12-1385; на срок до 01.07.2020 г.) и по назначению является производственно-отопительной котельной большой мощности (207 Гкал/ч). Котельная предназначена для централизованного теплоснабжения города Оленегорска (тепловая энергия в горячей воде) и снабжения технологическим паром АО «Олкон» и предприятий, ведущих свою хозяйственную деятельность на территории промплощадки. Система централизованного теплоснабжения - открытая. Расчетный температурный график от котельной МУП «ОТС» - 105/70ºС.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 30 558,10 км. Теплоснабжение потребителей города производится по четырем магистральным сетям теплоснабжения: с теплоносителем в виде горячей воды, одной с теплоносителем - пар, и двум паровым трубопроводам для промышленных потребителей. Система горячего водоснабжения открытая, с двумя аккумуляторными баками емкостью 2 000 м^3.

Объекты н. п. Высокий обеспечиваются теплом и горячей водой от котельной АО «МЭС», работающей на мазуте.

Магистральные и распределительные трубопроводы наружных тепловых сетей общей протяженностью 17184 м в четырехтрубном исчислении с централизованной системой горячего водоснабжения от котельной в н.п. Высокий находятся в ведении АО «МЭС».

В н. п. Высокий системы отопления потребителей с помощью элеваторов, расположенных в индивидуальных тепловых пунктах зданий, подключены к тепловым сетям, работающих по графику 130/70ºС. Часть потребителей от ЦТП №№ 1, 2 подключены от насосных станций смешения по графику 95/70ºС. Горячее водоснабжение потребителей, подключенных от котельной н. п. Высокий, осуществляется по закрытой схеме.

Котельная МУП «ОТС» – производственно-отопительная (теплоноситель - горячая вода, пар). В котельной установлены: 4 паровых котла типа БКЗ-75/39-100/13-ФБ. Характеристики котлов представлены в таблице 3.

Таблица 3

Перечень и характеристики котлоагрегатов, установленных на котельной МУП «ОТС»

Марка (наименование) и тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Износ, %	Тепловая (паспортная) мощность котлоагрегата, Гкал/ч	КПД, %	Давление, температура пара	Тип горелочного устройства
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1966	89	65	81,9	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1967	89	65	84	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1980	89	52	84,9	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240
БелКЗ-75/39-100/13-18ФБ	1993	89	65	83,2	Рраб=13 кг/см^2 Тпара=250°С	Мазутная паровая горелка (МП), форсунка - ФП-240

Подача хозпитьевой воды на котельную осуществляется от АО «Олкон» по двум водоводам ø300 мм.

Вода, поступающая на котельную, проходит предварительный подогрев в охладителях конденсата сетевой воды (тип М-10 – пластинчатый теплообменник – 8 шт.), при этом подогрев воды осуществляется за счет охлаждения конденсата бойлеров. После этого вода подогревается в подогревателях подпиточной воды (тип М-10 – пластинчатые теплообменники – 4 шт.). Подогрев воды в этих подогревателях осуществляется за счет охлаждения деаэрированной подпиточной воды. После предварительного подогрева вода с температурой 40°С поступает в контактный подогреватель, в котором происходит нагрев воды с помощью пара до температуры 110-115°С. Затем перегретая вода подается в головку капельного деаэратора. Разбрызгиваясь в корпусе бака, капли воды вскипают и, вследствие чего происходит процесс отделения газов (деаэрация), которыепри этом газы удаляются из бака через охладитель выпара (ОВА-24). На котельной установлено 3 контактных подогревателя производительностью по 300 м3/ч каждый. После контактных подогревателей вода поступает в подпиточный деаэратор. Так же на котельной установлено 3 подпиточных деаэратора типа ДСА-300, которые предназначены для удаления из воды агрессивных газов (кислород и углекислота). После деаэратора подпиточная вода проходит через подогреватели подпиточной воды, охлаждаясь до температуры 80оС. После этого происходит процесс осветления воды. Для осветления воды насосами-дозаторами (тип НД 2,5-100/63 производительностью 100 л/ч при напоре 6,3 кгс/см2) в подпиточную воду подается раствор каустической соды. При этом происходит повышение водородного показателя до pH=8,5-9,0 и снижение цветности воды до нормируемых показателей (не выше 30 градусов).

Далее, в зависимости от объема подпитки тепловой сети, подпиточная вода подается либо в аккумуляторные баки горячей воды, либо непосредственно к подпиточным насосам (НП) и подается в тепловую сеть, на котельной установлено два аккумуляторных бака общей емкостью 4 000 м3 (по 2 000 м3 каждый). В аккумуляторных баках создается запас горячей воды, который расходуется в пиковые часы водопотребления и при авариях на тепловых сетях. Заполнение баков производится в ночное время, когда объем подпитки тепловой сети минимален.

Подпиточные насосы (тип 8К-12 производительностью 290 м^3/ч при напоре 30 м. вод. ст.) предназначены для подачи подпиточной воды в тепловые сети потребителей. Всего на котельной установлено 5 подпиточных насосов.

Топливом для котлов служит уголь каменный и мазут топочный марки М-100. Мазут применяется как растопочное топливо, а также для поддержания устойчивого горения при техническом обслуживании систем пылеприготовления и в случае сбоя в подаче твердого топлива («зависание» угля в бункерах сырого угля).

Для выработки пара на котельной используется промышленная вода, подаваемая на котельную поставщиком АО «Олкон» из Пермус-озера по водоводу ø300 мм, в качестве резервного источника водоснабжения котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера ø600 мм.

Вода, используемая для очистки газового потока в трубах Вентури и скрубберах системы газоочистки котлоагрегатов, а также для системы золошлакоудаления, подается из системы оборотного водоснабжения дробильно-обогатительной фабрики АО «Олкон» (хвостохранилища). В качестве резервного водоснабжения систем котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера ø600 мм АО «Олкон».

Система электроснабжения котельной осуществляется от подстанции ПС 5. Электроснабжение подстанции в нормальном режиме осуществляется по двум независимым фидерам напряжением 6 кВ от подстанции № 80 АО «Атомэнергосбыт»: Ф-9 (Л-209) и Ф-22 (Л-222), и имеет третий независимый взаиморезервирующий источник питания – фидер от подстанции № 30 Ф-27 (Л-27б). На подстанции, на стороне 6 кВ выполнено автоматическое включение резерва (АВР).

Котельная АО «МЭС»

На производственно-отопительной котельной н. п. Высокий установлено 4 паровых котла, перечень и характеристики которых представлены в таблице 4.

Таблица 4

Перечень и характеристики котлоагрегатов, установленных на котельной АО «МЭС»

№ п/п	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, т/ч
1	ДЕ 10/14ГМ	1985	10
2	ДЕ 10/14ГМ	1985	10
4	ДЕ 25/14ГМ	1984	25
5	ДЕ 25/14ГМ	1990	25

Оборудование котельной расположено на двух этажах здания котельной в соответствии с проектом.

На первом этаже здания котельной на отметке +0,0 м в центре расположены два котла ДЕ10/14 и два котла ДЕ25/14. За котлами расположены экономайзеры и вентиляторы с дымососами. Перед фронтом котлов смонтированы щиты управления котлами, щиты автоматики и сигнализации и приборы контроля общекотельного оборудования. Питательные трубопроводы Ду-150 мм L = 97 м проложены на скользящих опорах за экономайзерами котлов на кронштейнах, приваренных к металлическим стойкам из двутавровых балок. Трубопроводы имеют изоляцию из минеральной ваты и покрыты стеклотканью. Трубопроводы подачи мазута Ду-80 мм (основной и резервный) и рециркуляции Ду-50 мм, смонтированы перед фронтом котлов, над щитами управления на высоте +3,0 м и имеют металлическую оболочку из оцинкованной листовой стали. Для регулировки давления в магистральном трубопроводе подачи мазута имеется автоматический регулятор давления мазута (до себя). Установка водоподготовки (натрий-катионитовые фильтры и коррекционная обработка воды) отделена от котельного зала на первом этаже кирпичной перегородкой. Слева от перегородки установлены три питательных насоса ЦНСГ и паровой поршневой насос, справа от перегородки смонтированы сетевые насосы (зимние и летние), насосы горячей воды, подпиточные и летние сетевые.

На втором этаже котельной располагается главный паровой коллектор вдоль фронтальной стены котельной на отметке +6,0 м, а также смонтированы вдоль левой боковой стены котельной подогреватель химически очищенной воды с двумя питательными деаэраторами, вдоль тыльной стены последовательно смонтированы блок подогревателей сетевой воды с охладителями конденсата и установка ГВС с двумя подогревателями воды ДС-1, двумя охладителями ГВС и ДС-1.

На котельной установлены:

- Частотный преобразователь Danfoss VLTHVAC Drive FC 102 – 1 шт.: один на дымосос и вентилятор котла ДЕ10/14ГМ станции № 2;
- Частотный преобразователь Danfoss AQUA Drive FC 200 – 1 шт.: один на два насоса ГВС.

На ЦТП № 1 установлен частотный преобразователь Danfoss AQUA Drive FC 200 – 1 шт.: один на два насоса ГВС.

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения представлены в таблице 5. В последние годы наблюдается тенденция к снижению потребления тепловой энергии промышленной зоной города Оленегорска. Показатели спроса на тепловую энергию от котельной города Оленегорска за последние четыре года представлены в таблице 6.

Таблица 5

Основные технико-экономические показатели за 2017 год

Показатели	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»	Котельная АО «МЭС»
Выработка тепловой энергии	Гкал	434581	47691
Расход тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии в котельной	Гкал	42480	6096
в процентах от произведенной тепловой энергии	%	9,8	12,78
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	392101	41595
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47800	8564

Показатели	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»	Котельная АО «МЭС»
в процентах от отпущенной тепловой энергии в сеть	%	12,2	20,59
Реализация теплоэнергии, в т.ч: -в горячей воде (город) - в горячей воде (промзона) -в паре	Гкал	343844 226278 64652 52914	33031 33031 0 0
Расход натурального топлива	т.н.т.	106513	7010,558
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	166,31	228,22
Себестоимость тепловой энергии	руб./ Гкал		-
Цена топлива	руб./т	3330,68	-

Таблица 6

Показатели спроса на тепловую энергию по котельной города Оленегорска за 2012 – 2015 годы

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017
		факт	факт	факт	факт
Выработано тепловой энергии	Гкал	444691	431984	431039	434581
Отпущено теплоэнергии в сеть, в том числе:	Гкал	399543	375864	347718	343844
Город		251022	241287	213835	223638
в горячей воде	Гкал	148521	134511	133883	120206
Промышленность	Гкал	68209	68209	67298	64652
в горячей воде	Гкал	80312	66302	66585	55554
в паре	Гкал	444691	431984	431039	434581

Для оценки текущего состояния источников тепловой энергии городского округа и проверки достаточности установленной мощности для покрытия тепловых нагрузок проведен расчет балансов тепловых нагрузок и мощности. Подробная информация по балансам тепловой мощности котельных по городскому округу представлена в таблице 7.

Таблица 7

Тепловой баланс по городскому округу

Показатель	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»			Котельная АО «МЭС» 2017 год*
		2015 год	2016 год	2017 год	
Установленная мощность	Гкал/ч	247	247	247	39,48
Располагаемая мощность	Гкал/ч	207	207	207	34,711
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	187,6	187,6	187,6	30,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	142,3	129,2	129,2	14,005
существующие потребители	Гкал/ч	142,3	129,2	129,2	14,005
новые потребители	Гкал/ч	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка с потерями на собственные нужды	Гкал/ч				17,005
Коэффициент использования установленной мощности	%				13,475
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	414,5	431,0	434,6	47,691
Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	38,8	46,4	42,5	6,096
то же в %	%	9,4	10,8	9,8	12,78
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	344,7	384,7	392,1	41,595
Потери	тыс. Гкал	28,5	36,4	47,8	8,564

Показатель	Ед. изм.	Котельная МУП «ОТС»			Котельная АО «МЭС» 2017 год*
		2015 год	2016 год	2017 год	
то же в %	%	8,3	9,5	12,2	20,59
Полезный отпуск, в том числе	тыс. Гкал	344,7	347,7	343,8	32,862
население	тыс. Гкал	167,0	170,1	175,1	
бюджетные потребители	тыс. Гкал	26,7	27,0	31,0	
прочие потребители	тыс. Гкал	16,4	16,7	17,5	
Промышленность, всего, в т. ч.	тыс. Гкал	134,511	133,9	120,2	
в виде горячей воды	тыс. Гкал	68,209	67,3	64,652	32,862
в виде пара	тыс. Гкал	66,302	66,6	55,554	

Резерв тепловой мощности нетто по котельной МУП «ОТС» составляет 42,6 Гкал/ч, для котельной АО «МЭС» - 13,48 Гкал/ч.

Вырабатываемой тепловой мощности котельных достаточно для подключения новых потребителей.

В соответствии со сформированными балансами тепловой мощности были определены резервы тепловой мощности (Таблица 8). На источниках отсутствует дефицит тепловой мощности.

Таблица 8

Сведения о резерве/дефиците тепловой мощности «нетто» на источниках теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (без учета потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	Сетевые потери, Гкал/ч	Всего по абонентам, Гкал/ч	Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная МУП «ОТС»	187,6	129,2	15,8	145	42,6
Котельная АО «МЭС»	30,48	14,005	3,0	17,005	13,475

Тепловой мощности источников теплоснабжения достаточно для оказания услуг в сфере теплоснабжения потребителей городского округа, что позволяет произвести дополнительное подключение вновь создаваемых и реконструируемых объектов, находящихся в зоне действия этих источников.

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: Выработка тепловой энергии, Собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в Комитете по тарифам Мурманской области.

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2017 году, представлены в таблице 9.

Динамика тарифов на коммунальные услуги для потребителей за 2016 – 2018 года представлены в таблице 10.

Таблица 9

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2017 году

Наименование услуги	Ед. изм.	с 01.01.18 по 30.06.18	с 01.07.18 по 31.12.18
МУП «ОТС»			
Тепловая энергия	руб./Гкал	2220,37	2302,52
АО «МЭС»			
Тепловая энергия	руб./Гкал	4046,727	4046,727

Таблица 10

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2016 – 2018 годы

Наименование услуги	Ед. изм.	с 01.07.16 по 31.12.16	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.07.18 по 31.12.18
МУП «ОТС»				
Тепловая энергия	руб./Гкал	2104,613	2220,37	2302,52
АО «МЭС»				
Тепловая энергия	руб./Гкал	4046,727	4046,727	4046,727

Производственно-отопительная котельная г. Оленегорск

Производственно-отопительная котельная г. Оленегорска построена в 1962-1968 годах.

В последующие годы были произведены расширения котельной второй и третей очередей. В 1993 году закончилось последнее строительство – установка котлоагрегата № 5.

Основанием для строительства являлось увеличение численности населения города и, следовательно, увеличение тепловых нагрузок на отопление и ГВС. А также увеличение нагрузки промышленных потребителей.

В настоящее время наблюдается стойкая динамика снижения потребления тепловой энергии. Снижение потребления происходит как у промышленных потребителей, так и в центральной системе теплоснабжения. Это обусловлено многими факторами: снижением численности населения в города Оленегорска, снижением потребления ГВС в связи с установкой индивидуальных приборов учета, введением 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», что привело к значительному снижению потребления тепловой энергии как в паре, так и в горячей воде АО «Олкон». В последние годы продолжается тенденция снижения объемов отпускаемой тепловой энергии, что приводит к увеличению расхода ресурсов на единицу вырабатываемой тепловой энергии.

Согласно статистике, увеличились удельные нормы электрической энергии, топлива на единицу отпускаемой энергии.

На котельной установлены паровые котлы БКЗ 75/39-100/13 с параметрами Т=250ºС, Р=13 кгс/см^2, и производительностью 100 т/ч, но в межотопительный период отопительная нагрузка отсутствует, а также происходит отключение производственной нагрузки АО «Олкон» в паре, в то же время, минимальная производительность котельного агрегата ограничена 40-70 т/ч, из-за чего предприятие вынуждено терпеть значительные убытки. Для того, чтобы котельный

агрегат находился в рабочем состоянии при отсутствии необходимой нагрузки, МУП «ОТС» вынуждено идти на крайние меры - происходит сброс пара в атмосферу. Следовательно, значительно повышается разница между отпущенной и выработанной тепловой энергией, значительный перерасход топлива. Работа котельного агрегата на таких нагрузках неустойчива. Для поддержания устойчивого горения факела в топке требуется дополнительно подсветка мазутом, что также приводит к увеличению расходов на энергоресурсы.

МУП «ОТС» осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения и обеспечения горячей водой потребителей. Схема теплоснабжения двухтрубная открытая.

Санитарными нормами СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» и СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» установлены требования для открытых систем водоснабжения по ряду показателей.

В соответствии с программой производственного контроля от 2012 года МУП «ОТС» надлежит осуществлять контроль качества подаваемой горячей воды. Контроль качества горячей воды осуществляет специализированная лаборатория организации ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Мурманской области в г. Мончегорске, г. Оленегорске и Ловозерском районе» на договорной основе.

На основании протоколов лабораторных исследований можно судить о качестве подаваемого теплоносителя. На протяжении продолжительного времени наблюдаются ряд отклонений (исходящие письма о качестве ГВС ТО У Роспотребнадзора по Мурманской области в г. Мончегорске, г. Оленегорске и Ловозерском районе № 08-336 от 29.10.2013 г., 08-352 от 01.10.2014 г., 08-349 от 01.10.2014 г.). Отклонения наблюдаются по таким показателям, как цветность, железо (суммарно), взвешенные вещества.

Причины отклонения показателей качества питьевой воды:

1) Указанные отклонения в первую очередь связанны с качеством исходной воды (превышение по показателю «цветность»), получаемой от ГОУП «Оленегорскводоканал». В исходной (холодной) воде, получаемой по договору, наблюдается превышение по показателю – перманганатная окисляемость (содержание органический загрязнений), которая в цикле нагревания исходной воды дает дополнительную цветность.

2) Превышение показателей по цветности, железу и взвешенным веществам связано с типом системы теплоснабжения (открытая), т. е. вода, поступающая на ГВС, предварительно циркулирует в системе отопления и, следовательно, «собирает» весь мусор из систем отопления домов (ржавчина, мусор, огарки и пр.).

В результате на котельной МУП «ОТС» требуется проведение мероприятий, связанных со снижением отклонений от нормативных показателей качества горячей воды, и приведения их в соответствие нормативным требованиям.

Котельная города Оленегорска до настоящего времени является собственностью АО «Олкон», эксплуатирующей организацией – МУП «ОТС».

Прежней эксплуатирующей организацией, использующей оборудование на правах аренды по договору, было ООО «Тепловой энергетический комплекс».

В сентябре 2012 года произошла смена эксплуатирующей организации котельной города Оленегорска с ООО «Тепловой энергетический комплекс» на МУП «ОТС». В связи с тем, что при эксплуатации оборудования предыдущим собственником производилась его замена и оборудование являлось собственностью ООО «ТЭК», при смене эксплуатирующей организации оборудование было снято и вывезено. В числе прочего были сняты теплообменники сетевой воды (2 шт.). Данное оборудование использовалось для подогрева приходящей сетевой воды до нужных параметров (в зависимости от температуры наружного воздуха). В настоящий момент МУП «ОТС» не имеет возможности закупить указанное оборудование, что не позволяет обеспечить устойчивое прохождение зимнего максимума и обеспечения потребителей необходимым количеством тепла в период низких температур, вследствие чего котельная не обеспечивает качественное теплоснабжение.

На момент разработки Программы МУП «ОТС» выполнено мероприятие по переоборудованию котельной в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Установлены когенерационные установки на базе двух паро-винтовых машин (КУ ПВМ) суммарной электрической мощностью до 2000 кВт напряжением 6 кВ для обеспечения электрической энергией собственных нужд электроприемников котельной МУП «ОТС». Ввод установки запланирован до конца 2018 года.

На момент разработки Программы определились следующие проблемы в техническом состоянии оборудования котельной МУП «ОТС»:

- Превышение температуры ограждающих конструкций котла и множественные температурные неравномерности с разницей температур 30-40°С, что с большой вероятностью может свидетельствовать о том, что обмуровка котла имеет множественные повреждения и, как следствие, возрастают потери тепловой энергии.
- В котельной крайне много золы, что свидетельствует о неплотности газоходов или самих котлов.
- Серьёзные повреждения изоляции бака № 2, множественные внутренние повреждения изоляционного слоя. Часть следов напоминают следы стекания жидкости, возможно, бак имеет течи или был применён некачественный изолирующий материал и на термограмме отображается процесс разрушения внутреннего слоя изоляции.

1.3.2 Водоснабжение

Источником водоснабжения в городе Оленегорске и н. п. Высокий является озеро Пермус. Для водоисточника разработано и утверждено «Положение о зоне санитарной охраны (ЗСО) водоисточника». Границы зон санитарной охраны водоисточника составляют:

- ЗСО 1 пояса – 100 м;
- ЗСО 2 и 3 пояса - по акватории – 3 000 м.

Питание озера – поверхностное, в основном за счет ручьев, впадающих в него с различных направлений, в том числе - ручья Безымянного, берущего свое начало в

городе Оленегорске, а также талых снеговых вод и дождей. Значительную роль в питании озера играют подземные воды.

Системы централизованного водоснабжения располагаются обособленно в двух населенных пунктах городского округа: в городе Оленегорске и в населенном пункте Высокий и, соответственно, делят рассматриваемую территорию городского округа на две эксплуатационные зоны.

Хозяйственно-питьевым водоснабжением население обеспечено в полном объеме (100%) через централизованные сети указанных населенных пунктов.

Услуги в сфере снабжения хозяйственно-питьевой и технической водой, и также услуги водоотведения на территории города Оленегорска оказывает ГОУП «Оленегорскводоканал»; на территории н. п. Высокий – МУП «ОТС».

Услуги в сфере горячего водоснабжения на территории города Оленегорска оказывает МУП «ОТС»; на территории н. п. Высокий – АО «МЭС». Обе организации наделены статусом единой теплоснабжающей организации, учитывая значительное территориальное удаление друг от друга.

Технологическая схема водоснабжения в городе Оленегорске принята следующая:

Забор воды осуществляется через оголовок, оборудованный рыбозащитным устройством кассетного типа, состоящий из шести раструбов, соединённых с трубами Dy=800 мм. Далее, по трем самотечным линиям, выполненным из стальных труб Dy=600 мм, вода поступает в водоприемную камеру.

Насосной станцией 1-го подъема вода подается по двум водоводам (Dy=600 мм) на городские водоочистные сооружения, которые расположены в 7 км от насосной станции 1-го подъема, Пройдя установленные этапы очистки и обеззараживание жидким хлором, вода из резервуаров чистой воды поступает в разводящую сеть города, давление в которой поддерживается статическим напором, учитывая значительное природное понижение рельефа под застроенной частью города. Водоснабжение 4 микрорайона (в районе Молодежного бульвара и улицы Южная) осуществляется путем подкачки сетевыми насосами, учитывая относительно высокое расположение социальных, производственных зданий и 9-ти этажных жилых домов, по отношению к КВОС (комплекс водоочистных сооружений).

Снабжение потребителей горячей водой осуществляется от водогрейной производственно-отопительной котельной города Оленегорска, работающей на угле, по открытой схеме.

Технологическая схема водоснабжения в н. п. Высокий принята следующая:

Забор воды осуществляется сооружениями руслового типа. Вода от водозабора по двум магистральным водоводам (Dy = 500 мм, 400 мм, протяженностью 3,5 км) с помощью водонасосной станции (ВНС или насосной станции 1-го подъема), (производительностью 8,4 тыс. м^3/сут.) поступает в распределительную сеть населенного пункта. Для создания и поддержания необходимого напора воды, в работе системы водоснабжения ранее была задействована водонапорная башня. В настоящее время давление в распределительной сети поселка обеспечивается непосредственной работой насосной станции. Вода обеззараживается жидким хлором, после чего подается потребителям.

Горячее водоснабжение потребителей осуществляется от котельной н. п. Высокий, работающей на мазуте, по закрытой схеме от двух центральных тепловых пунктов (ЦТП).

Сети г. Оленегорска

Общая протяженность водопроводных сетей - 55,24 км, в том числе:

- водоводы - 13,87 км,
- магистральные сети - 30,1 км,
- внутриквартальные сети - 11,27 км.

Распределительные сети трассируются по кольцевой схеме.

Материал трубопроводов – сталь, чугун, полиэтилен.

Износ сетей и сооружений составляет соответственно: 87% и 58%.

Сети н. п. Высокий

Общая протяженность водопроводных сетей - 14,6 км, в том числе:

- водоводы - 2,0 км,
- магистральные сети - 1,6 км,
- внутриквартальные сети - 11,0 км.

Материал трубопроводов – сталь.

Износ сетей и сооружений составляет соответственно: 84% и 76%.

В масштабе муниципального образования, централизованные системы водоснабжения в полном объеме отсутствуют в следующих поселениях: село Имандра, железнодорожная станция Ягельный Бор. В Лапландии не охвачен централизованной системой водоснабжения жилищный фонд в районе железнодорожной станции; два многоквартирных дома в районе улицы Заводская присоединены к централизованной системе, обслуживающей объекты войсковой части.

Хозяйственно-питьевая вода, г. Оленегорске

Очистные сооружения водопровода города Оленегорска (ОСВ) построены согласно типовому проекту и введены в эксплуатацию в 1975 году. Проектная мощность действующих очистных сооружений водопровода составляет 33,0 тыс. $м^3$/сутки. В рамках сезонных колебаний максимальная суточная потребность в водоснабжении города Оленегорска питьевой водой при существующем положении достигает 21,4 тыс. $м^3$/сутки, среднесуточная потребность при этом составляет 13,6 тыс. $м^3$/сутки. Резерв мощности системы водоснабжения города Оленегорска превышает 50%. Водоочистные сооружения работают, покрывая все потребности города в питьевой воде, с нагрузкой ниже проектной мощности очистных сооружений.

На сооружениях применяется традиционная двухступенчатая схема очистки воды, предусматривающая предварительное хлорирование в смесителях, отстаивание и фильтрование на скорых песчаных фильтрах.

На очистных сооружениях водопровода, согласно проекту, предусмотрено первичное хлорирование воды. Хлорная вода вводится в трубопровод перед смесителями. Эффект обеззараживания контролируется определением показателей ОКБ (общие колиформные бактерии) и ТКБ (термотолерантные колиформные бактерии) в 100 мл воды. Дублирующих систем по водоподготовке нет.

Существующая технологическая схема ОСВ позволяет обеспечить качество питьевой воды согласно установленным требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Параметры очистных сооружений водопровода в городе Оленегорске приведены в прилагаемой таблице 11.

Таблица 11

Характеристика очистных сооружений водопровода в городе Оленегорске

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение
1	Производительность ВОС	$м^3$/ сут	33000
2	Резервные мощности	$м^3$/ сут	19400
3	Уровень загрузки мощностей	%	41

Хозяйственно-питьевая вода в н. п. Высокий

В н. п. Высокий вода, поступающая в распределительную сеть, обеззараживается жидким хлором. Однако качество подаваемой в распределительную сеть воды не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по показателю «цветность». Наблюдается превышение ПДК также по содержанию меди в три раза, марганца - в пять раз. Работы по поиску и оценке запасов подземных вод в целях питьевого водоснабжения не проводились. Необходимо строительство новой станции водоподготовки.

Горячее водоснабжение г. Оленегорска

Для выработки пара на котельной используется промышленная вода, подаваемая на котельную АО «Олкон» из Пермус-озера по водоводу Dy=300 мм. В качестве резервного источника водоснабжения котельной используется водовод от насосной станции Ках-озера Dy=600 мм, собственником которого является АО «Олкон».

Вода поступает на котельную через 3 ввода и подается на насосы «сырой» воды (типа 4К-6, производительностью 90 $м^3$/ч, напором 85 метров водяного столба (далее - м. вод. ст.), прокачивающие воду через натрий-катионитовые фильтры, которые используются для умягчения исходной воды до жесткости 5 мкг/$дм^3$. Система натрий-катионитовых фильтров состоит из двух ступеней: в фильтрах I ступени в качестве ионообменного материала используется анионит Амберлайт IR-120 либо Пьюролайт С-100; в фильтрах II ступени – ионообменная смола КУ-8. При заполнении обменной емкости ионообменного материала производится регенерация фильтров 9-12% раствором хлорида натрия с последующей отмывкой фильтра.

Умягченная вода от фильтров поступает через охладители конденсата химочищенной водой (2 теплообменника производительностью 400 т/ч), через охладитель выпара деаэратора (3 охладителя типа ОВА-24) и подогреватель химочищенной воды (2 подогревателя типа ПСВ-45) к деаэратору атмосферного типа. При прохождении через указанные выше теплообменники вода нагревается и на входе в деаэратор имеет температуру порядка 700°С.

В деаэраторе вода, смешиваясь с паром, подогревается до температуры 102-104°С, что соответствует температуре насыщения при давлении 1,2 кгс/см^2; при этом из воды полностью удаляются агрессивные газы.

Питательная вода на выходе из деаэратора имеет следующие качественные показатели:

- общая жесткость не более 10 мкг.экв/дм^3;
- содержание растворенного кислорода в воде не более 20 мкг/дм^3;
- содержание свободной углекислоты в воде отсутствие;
- значение pH 8,5-9,5;
- содержание нефтепродуктов не более 0,5 мг/дм^3.

Так же на котельной установлено 3 подпиточных деаэратора типа ДСА-300, которые предназначены для удаления из воды агрессивных газов (кислорода и углекислоты). После деаэратора подпиточная вода, проходя через подогреватели подпиточной воды, охлаждается до температуры 800°С.

Далее происходит процесс осветления воды. Для осветления воды насосами-дозаторами (типа НД 2,5-100/63, производительность 100 л/ч при напоре 6,3 кгс/см^2) в подпиточную воду подается раствор каустической соды. При этом происходит повышение водородного показателя до pH=8,5-9,0 и снижение цветности воды до нормируемых показателей (не выше 30 градусов). От деаэратора вода по двум трубопроводам подается к питательным насосам.

Далее, в зависимости от объема подпитки тепловой сети, подпиточная вода подается либо в аккумуляторные баки горячей воды, либо непосредственно к подпиточным насосам (НП) для подачи в тепловую сеть.

Для контроля показателей качества каждые 4 часа производятся анализы подпиточной воды, при этом подпиточная вода должна удовлетворять следующим требованиям:

- содержание свободной углекислоты 0;
- значение pH 8,3-9,0;
- содержание растворенного кислорода не более 50 мкг/дм^3;
- содержание нефтепродуктов не более 1 мг/дм^3.

Горячее водоснабжение н. п. Высокий

Горячее водоснабжение в н. п. Высокий, осуществляется от двух ЦТП, в которых происходит подогрев хоз-питьевой воды в водоводяных подогревателях типа 12ОСТ352.588.68.

В населенном пункте существует централизованная система хозяйственно-питьевого водоснабжения, обеспеченность населения которым составляет 100%. Вода от водозабора по двум магистральным водоводам (Dy = 500 мм, 400 мм и протяженностью 3,5 км) с помощью насосной станции 1-го подъема (производительностью 8,4 тыс. м3/сутки), поступает в распределительную сеть населенного пункта. Вода, поступающая в распределительную сеть, обеззараживается жидким хлором.

Среднесуточная потребность н. п. Высокий в воде составляет 1,19 тыс. м^3/сут.

Очистные сооружения водопровода отсутствуют.

Холодное водоснабжение г. Оленегорска

Одним из основных элементов централизованной системы водоснабжения города Оленегорска является система подачи и распределения воды, включающая два водовода Dy=600 мм.

Данные водоводы (1 – чугунный и 2 – стальные) обеспечивают подачу воды с насосной станции 1-го подъёма от озера Пермус на очистные сооружения водопровода к потребителям технической воды.

Общая протяженность водоводов составляет 13,356 км.

Структура водопроводных сетей города Оленегорска, находящихся в хозяйственном ведении ГОУП «Оленегорскводоканал», приведена в прилагаемой таблице 12.

Таблица 12

Структура водопроводных сетей города Оленегорска

№ п/п	Диметр и материал	Год ввода	Протяженность, км
1	Стальной	1968	6,4
2	Чугунный	1954	5,89
3	Стальной	2009	1,066

На 1-й этапе строительства 3-й нитки водовода от озера Пермус до очистных сооружений города Оленегорска, заменен стальной водовод Dy = 600 мм протяженностью 1066 м. п., введен в эксплуатацию в 2009 году.

Разводящая сеть является многокольцевой. Хозяйственно-питьевая вода от очистных сооружений водопровода подается на город по двум водоводам, Dy=500 и 400 мм. Протяженность распределительной сети (уличной и внутриквартальной) – 41,38 км, диаметр труб варьируется от 50 мм до 300 мм, глубина заложения трубопроводов варьируется от 2,5 м до 4 м. В последние годы прослеживается тенденция ухудшения технического состояния водопроводных сетей. Трубы из стали и чугуна составляют 99% от общего объема сетей, количество полиэтиленовых труб составляет 0,5%.

Характеристика водоводов города Оленегорска приведена в таблице 13.

Таблица 13

Характеристика водоводов города Оленегорска

Диаметр (мм) /материал	Сталь, м	Чугун, м	Полиэтилен, м	Итого, м
50	4076,3			4076,3
80	118,0			118,0
100	2306,2	635,7	100	3041,9
125	110,9			110,9
150	7057,8	6194,1	204	13455,9
200	4093,1	5314,6		9407,7
250	4462,3	1134,2		5596,5
300	1372,5	679,7		2052,2
400	553,7	880,8		1434,5
500		1901,8		1901,8
600	6388,7	6530,9		12919,6
800	1066,00	240		1306,00
Итого по	31605,5	23511,8	304	55421,0

Диаметр (мм) /материал	Сталь, м	Чугун, м	Полиэтилен, м	Итого, м
материалам				
Средний %	57	43	0,5	100

Действующая водопроводная сеть на 80% представлена трубопроводами, уложенными в период массового жилищного строительства (60-70 годы 20 века) и выработавшими к настоящему времени положенный им нормативный срок эксплуатации, что вызывает аварийные ситуации и постоянный рост утечек, увеличивающих непроизводительные потери питьевой воды.

Нормативный срок службы стальных труб – 20 лет, железобетонных – 30 лет, чугунных – 60 лет, полиэтиленовых – 50. Таким образом, можно сделать заключение, что стальные и чугунные трубопроводы выработали свой ресурс.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь регулярно проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода при производстве аварийно-восстановительных работ, а также к минимизации неудобств при отключении жилья, социальных объектов и промышленных предприятий.

С 2000 года чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые, изготовленные из ВЧШГ (высокопрочный чугун с шаровидным графитом). 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, характерные при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические); гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически не меняются в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки – выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой грузоподъемной техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами, что значительно снижает трудозатраты и стоимость работ.

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

В связи с предельным сроком эксплуатации водопроводных сетей в городе Оленегорске ежегодно фиксируется большое количество повреждений на водоводах, что вызывает постоянный рост утечек и увеличивает непроизводительные потери питьевой воды. Основными причинами повреждений являются коррозия труб стального водовода и разгерметизация раструбных соединений, перелом труб чугунного водовода. Для устранения данных проблем необходима замена ветхих участков водопроводов.

Насосная станция 1-го подъема в городе Оленегорске эксплуатируется с 1955 года. Износ здания составляет 98%, оборудования - 90%. Оборудование станции морально и физически устарело; имеет низкий уровень энергоэффективности. В целях повышения надежности и снижения энергоемкости системы водоснабжения необходимо произвести реконструкцию водозаборных сооружений города Оленегорска.

В настоящее время АО «ОЛКОН» ведет разработку Восточного участка Южно-Кахозерского месторождения, в зоне которого расположены городские очистные сооружения водопровода. В ходе работ, с учетом уровня сейсмичности района, эффективность и надежность работы сооружений понижается, возможны аварийные ситуации, особенно – на объектах хранения и дозирования хлора.

Источником водоснабжения является озеро Пермус. Озеро загрязняется притоками, принимающими сточные воды ОАО «Оленегорский механический завод» и проходящей рядом трассы «Санкт-Петербург – Мурманск». Наблюдается превышение нормативных параметров качества питьевой воды, в основном, по показателям перманганатная окисляемость и цветность, связанные с окраской исходной воды водоема. В районе н. п. Высокий отмечено превышение ПДК по содержанию меди в три раза, марганца – в пять раз. В связи с этим, учитывая ухудшение экологического состояния водоисточника и возрастающие требования к качеству питьевой воды, необходимо выполнить реконструкцию станций водоподготовки, очистных сооружений водопровода в г. Оленегорске и н. п. Высокий, заменить изношенные трубопроводы, а также вести работы по поиску и оценке запасов пригодных источников подземных вод.

В связи с ухудшением экологического состояния водоисточника – озера Пермус, а также с возрастающими требованиями к качеству питьевой воды, необходима модернизации технологии водоочистки, рекомендуется реконструкция очистных сооружений водопровода города Оленегорска.

Объем реализации воды в 2012 году составил 4 969 тыс. м. куб. по городу Оленегорску; 433 тыс. м. куб. – по н. п. Высокий. Объем забора сети фактически продиктован потребностью объемов воды на реализацию (полезный отпуск) и расходами воды на собственные и технологические нужды, потерями воды в сети. Общий водный баланс подачи и реализации воды представлен в прилагаемых таблицах 14 и 15.

Таблица 14

Общий водный баланс ГОУП «Оленегорскводоканал»

№ п/п	Статья расхода	Единица измерения	2012	2016	2017
1	2	3	5	4	5
1	Поднято воды	тыс. $м^3$	7101,00	4 977,30	4 602,70
2	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. $м^3$	6468,00	4 977,30	4 602,70
3	Подано воды в сеть	тыс. $м^3$	7101,00	4 977,30	4 602,70
3.1.	*в т.ч. хозяйственно-питьевого водопровода*	*тыс. $м^3$*	*6468,00*	*4 977,30*	*4 195,65*
3.2.	*водопровода технической воды*	*тыс. $м^3$*	*633,00*		*407,05*
4	Потери воды	тыс. $м^3$	1132,00	697,06	560,1
5	Отпущено воды, всего	тыс. $м^3$	5969,00	4 280,24	4 042,60

6	Расход воды на нужды предприятия, всего	тыс. м^3	1000,00	547,81	611,87
6.1.	*в т.ч. на очистные сооружения*	*тыс. м^3*	*850,00*	*465,64*	*520,09*
6.2.	*на промывку сетей*	*тыс. м^3*	*150,00*	*82,17*	*91,78*
7	Отпущено потребителям	тыс. м^3	4969,00	3732,43	3430,73
7.1.	*в т.ч. хозяйственно-питьевой воды*	*тыс. м^3*	*4336,00*	*3732,43*	*3023,68*
7.2.	*технической воды*	*тыс. м^3*	*633,00*		*407,05*

Таблица 15

Общий водный баланс МУП «Оленегорские тепловые сети» (н. п. Высокий)

№ п/п	Статья расхода	Единица измерения	2012	2016	2017
1	2	3	5	4	5
1	Поднято воды	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
2	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
3	Подано воды в сеть	тыс. м^3	637,00	449,91	444,30
4	Потери воды	тыс. м^3	108,00	118,72	132,20
5	Отпущено воды, всего	тыс. м^3	529,00	331,19	312,10
6	Расход воды на нужды предприятия, всего	тыс. м^3	96,00	6,75	6,97
6.1.	*в т.ч. на очистные сооружения*	*тыс. м^3*	*82,00*	*5,77*	*5,95*
6.2.	*на промывку сетей*	*тыс. м^3*	*14,00*	*0,98*	*1,02*
7	Отпущено потребителям	тыс. м^3	433,00	324,44	305,13

Общий объем реализации хозяйственно-питьевой и технической воды в 2017 году всего по муниципальному образованию составил 3735,86 тыс.м.куб.

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления, и устанавливается плановая величина объективно неустранимых потерь воды.

Неучтенные и неустранимые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить на:

полезные расходы:

- расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:
- чистка резервуаров;
- промывка тупиковых сетей;
- на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;
- расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;
- промывка канализационных сетей;
- тушение пожаров;
- испытание пожарных гидрантов.

организационно-учетные расходы, в том числе:

- не зарегистрированные средствами измерения;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;
- не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;
- не учтенные из-за погрешности средств измерения НС II подъема;
- расходы на хозбытовые нужды ГОУП «Оленегорскводоканал».

потери из водопроводных сетей:

- потери из водопроводных сетей в результате аварий;
- скрытые утечки из водопроводных сетей;
- утечки из уплотнения сетевой арматуры;
- утечки через водопроводные колонки;
- расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;
- утечки в результате аварий на водопроводных сетях, которые находятся на
- балансе абонентов до водомерных узлов.

Наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий, и ряда других местных условий.

1.3.3 Водоотведение

В городском округе в данный момент существует две эксплуатационные зоны водоотведения – город Оленегорск и н. п. Высокий, расположенных на значительном территориальном удалении друг от друга, по разные стороны озера Пермус, являющегося источником питьевого водоснабжения для обоих населенных пунктов.

Общая схема водоотведения обеих зон следующая: сточная вода от жилых зданий и сооружений по системе самотечных канализационных коллекторов отводится к насосной станции перекачки фекальных вод, далее под давлением подается на очистные сооружения и после механической очистки, и обеззараживания сбрасывается в водоем. Обеззараживание сточных вод производится хлором с помощью хлораторных установок. В каждом населенном пункте имеются свои особенности системы водоотведения.

Водоотведение в городе Оленегорске осуществляется по раздельной схеме: промышленные и бытовые стоки собираются и отводятся по одной системе, ливневые - по другой. В канализацию города сбрасываются хозяйственно-бытовые стоки от предприятий и населения.

В городе Оленегорске отвод сточных вод обеспечивают канализационные насосные станции перекачки, самотечные коллекторы, трубопроводы диаметром от 150 мм до 600 мм. Сточные воды поступают на канализационные очистные сооружения из города тремя главными коллекторами диаметром 300 мм; 500 мм; 600 мм, а с промплощадки АО «Олкон» - двумя коллекторами 200 мм и 300 мм. Все коллекторы подводятся в приемную камеру главной канализационной насосной станции перекачки (ГКНС).

Общая протяженность канализационных сетей в городе Оленегорске составляет по состоянию на 01.01.2017 года – 48,9 км. Способ прокладки канализационных сетей - подземный.

Проектная производительность очистных сооружений канализации 17,5 тыс. $м^3$/сут. В городе Оленегорске деятельность по отведению и очистке сточных вод осуществляет ГОУП «Оленегорскводоканал».

В населенном пункте Высокий существует общесплавная централизованная система канализации. Отведение сточных вод осуществляется по системе самотечных коллекторов. Общая протяженность канализационных сетей в н. п. Высокий составляет по состоянию на 01.01.2017 года – 11133 км. Способ прокладки канализационных сетей - подземный. Все хозяйственно-бытовые, ливневые и промышленные стоки поступают на канализационные очистные сооружения, с биологической очисткой.

Проектная производительность очистных сооружений 4,0 тыс. м^3/сут.

В н. п. Высокий деятельность по отведению и очистке сточных вод осуществляет МУП «Оленегорские тепловые сети».

Территориальная структура водоотведения представлена в таблице 16.

Таблица 16

Территориальная структура водоотведения

№ п/п	Потребитель	Стоки, тыс. м^3/год
1	г. Оленегорск	3577
2	н. п. Высокий	402
ВСЕГО:		3979

Данные о резервах мощности системы водоотведения в городе Оленегорске приведена в прилагаемой таблице 17.

Таблица 17

Резерв мощности КОСК города Оленегорска

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2017 год
1	Производительность ОСК	м^3/ сут.	17500,00
2	Резерв мощности	м^3/ сут.	8937,0
3	Уровень загрузки мощностей	%	51,0

Система водоотведения г. Оленегорска обладает резервом мощности близким к 50%. Исходя из запаса мощности, имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков.

Данные о резервах мощности системы водоотведения в н. п. Высокий приведены в прилагаемой таблице 18.

Таблица 18

Резерв мощности ОСК н. п. Высокий

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	2017 год
1	Производительность ОСК	м^3/ сут.	4000
2	Резерв мощности	м^3/ сут.	2660
3	Уровень загрузки мощностей	%	34

Система водоотведения н. п. Высокий обладает резервом мощности более 60%. Исходя из запаса мощности, имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков.

На территории городского округа имеются локальные очистные сооружения абонентов, канализационные очистные сооружения от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги, расположенных только в городе Оленегорске.

Комплекс канализационных очистных сооружений от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги производительностью 200,0 $м^3$/сутки работает в автоматическом режиме.

Все производственно-бытовые стоки поступают на канализационную насосную станцию перекачки, откуда подаются на очистные сооружения.

Технология очистки предусматривает предварительную очистку сточных вод отстаиванием, биологическую очистку и доочистку сточных вод электрокоагуляцией с отстаиванием и фильтрованием, дополнительную очистку на встроенных адсорбционных фильтрах.

Предварительная очистка сточных вод осуществляется в первичном осветлителе (отстойнике), где удаляется из стока основная масса взвешенных и жироподобных веществ. Далее сточные воды самотеком поступают в биотенк, состоящий из денитрификатора, нитрификатора и вторичного осветлителя. В денитрификаторе, в анаэробных условиях происходит восстановление нитратов до азота, в нитрификаторе при аэрации осуществляется окисление органических веществ и аммонийного азота; далее сточные воды поступают во вторичный осветлитель, где происходит отделение воды от активного ила, после чего самотеком сточные воды поступают в электрокоагулятор первой ступени и далее - в отстойник для дополнительного осветления и извлечения фосфатов, остаточных примесей, ПАВ и других соединений. Из отстойника вода поступает на фильтр из вспененного полистирола, обеспечивающего глубокую доочистку стока.

В связи с тем, что сточные воды сбрасываются в коллектор и далее - в питьевое озеро Пермус, относящееся к рыбохозяйственным водоемам 1 категории, в составе комплекса канализационных очистных сооружений предусмотрена дополнительная ступень доочистки – фильтрация с использованием адсорбционной загрузки.

Для обеззараживания очищенных бытовых стоков предусмотрена ультрафиолетовая установка типа УОВ-10-С производительностью Q=8,3 $м^3$/ч, мощностью N=0,3 кВт.

Автоматизацией очистки производственно-бытовых стоков от железнодорожных объектов станции Оленегорск Октябрьской железной дороги предусмотрено автоматическое и дистанционное управление насосами, контроллерами, выпрямителями и другим оборудованием при перекачке сточных вод в процессе очистки. В аварийных ситуациях предусмотрен автоматический переход на резервные линии энергопитания и оборудование.

В н. п. Высокий локальные очистные сооружения абонентов отсутствуют.

На сегодняшний день канализационные очистные сооружения работают с резервом мощности порядка 50%. Таким образом, технические возможности по очистке сточных вод очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам; имеется существенная возможность дополнительного приема сточных вод.

В настоящее время, в связи с ужесточением природоохранных требований к качественному составу сточных вод, сбрасываемых в водные объекты, существующие очистные сооружения канализации в г. Оленегорске и н. п. Высокий не могут обеспечить очистку сточных вод до установленных нормативов: в г. Оленегорске – по удалению биогенных веществ, это азотная группа и фосфаты по Р,

в н. п. Высокий – по биогенным веществам, меди, нефтепродуктам, железу, СПАВам, хлоридам, взвешенным веществам. В настоящее время в н. п. Высокий существующие очистные сооружения обеспечивают только механическую очистку и обеззараживание.

В связи с этим, для приведения качества сточных вод до нормативных показателей, необходимо выполнить реконструкцию обоих комплексов очистных сооружений.

Отвод и транспортировка хозяйственно – бытовых стоков от абонентов в городе Оленегорске осуществляются через систему самотечных и напорных коллекторов (трубопроводов) с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность канализационных сетей в городе Оленегорске составляет 48,9 км, в том числе главных коллекторов - 10,7 км, уличной сети - 13,1 км, внутриквартальных сетей - 25,1 км.

Характеристика канализационных сетей города Оленегорска представлена в таблице 19.

Таблица 19

Характеристика канализационных сетей города Оленегорска

Диаметр, (мм)	Материал труб						Итого, пм
	Чугун	Асбоцемент	Железобетон	Керамика	Сталь	Полиэтилен	
г. Оленегорск							
100		312	0	326	0	0	638,0
150		889,6	0	9887,03	90	0	10866,63
200		447,69	0	7918,77	89,2	0	8455,66
250		381,1	0	11423,8	0	0	11804,9
300		0	78	4088,15	0	1965,87	6132,0
350	109	0	0	235	0	0	344,0
400	195,0	672,1	629,45	201,5	0	914,91	2612,96
500	0	0	597	1700	0	0	2297
600	0	0	758,9	0	0	0	758,9
800	0	0	4986,95	0	0	0	4986,95
Итого	304,0	2702,49	7053,3	35780,3	179,2	2880,78	48900,07

Количество канализационных насосных станций (КНС) в городе Оленегорске составляет 3 единицы, в том числе: 1 главная канализационная насосная станция (ГКНС).

Характеристика канализационных насосных станций приведена в таблице 20.

Таблица 20

Характеристика канализационных насосных станций города Оленегорска

Наименование оборудования	Адрес	Производительность	Износ, %
КНС № 1	Мончегорское шоссе	9 400 м^3/сут.	42,8
КНС № 2	Ул. Парковая	14 800 м^3/сут.	40
ГКНС	Очистные сооружения	33 600 м^3/сут.	60

Отвод и транспортировка от абонентов хозяйственно-бытовых, а также поверхностных и ливневых стоков н. п. Высокий осуществляются через систему самотечных коллекторов (трубопроводов).

Общая протяженность канализационных сетей в н. п. Высокий составляет 11,133 км, в том числе главных коллекторов - 2,2 км, уличной сети - 2,433 км, внутриквартальных сетей - 6,5 км.

Характеристика канализационных сетей н. п. Высокий представлена в таблице 21.

Таблица 21

Характеристика канализационных сетей н. п. Высокий

Диаметр, (мм)	Материал труб					Итого
	Чугун	Асбоцемент	Железобетон	Керамика	Сталь	
150	758	1684		1704	116	4262
200	113	620		1821	121	2675
250	352			412		1597
300				668	43	711
350				1223		1223
400					26	26
500			639			639
Итого	1223	2304	639	5828	306	11133

Износ сетей составляет в среднем от 60% до 80%.

Канализационные насосные станции перекачки отсутствуют.

Функционирование и эксплуатация канализационных сетей систем централизованного водоотведения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения, и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ № 168 от 30.12.1999 г.

1.3.4 Газоснабжение

Газоснабжение на территории городского округа осуществляет Апатитский филиал ОАО «Мурманоблгаз». Газоснабжение осуществляется от индивидуальных шкафных газобаллонных установок и групповых резервуарных установок далее – ГРУ).

В настоящее время газоснабжение г. Оленегорск осуществляется от индивидуальных шкафных газобаллонных установок. Доставка газа в баллонах населению проводится по заявкам потребителей.

Газоснабжение н. п. Высокий осуществляется сжиженным углеводородным газом, доставляемым с газонаполнительной станции Апатитского филиала ОАО «Мурманоблгаз» в автомобильных цистернах. Газ размещается и хранится в емкостях ГРУ, далее по сети газопроводов поступает потребителю в квартиры жилых домов.

На территории н. п. Высокий расположено 7 групповых резервуарных установок, включающих 38 емкостей вместимостью 2,5 м^3 каждая.

Газификация н. п. Высокий проводилась в период с 1967 года по 1985 год.

Всего от групповых установок в н. п. Высокий газом снабжаются 946 потребителей, 504 из них рассчитываются за потреблённый газ по индивидуальным счётчикам. Коллективные (общедомовые) счётчики газа отсутствуют.

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- отсутствие централизованного газоснабжения;
- износ газового оборудования – 90%.

В настоящее время сети централизованного газоснабжения имеются только в н. п. Высокий.

Протяженность наружного газопровода составляет 1 819,3 п. м, в том числе подземного – 565,4 п. м, надземного – 1 253,9 п. м.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным газоснабжением в н. п. Высокий – 36% (13 многоквартирных жилых домов из 29). Жилищный фонд в городе Оленегорске не оборудован централизованной системой газоснабжения).

Срок эксплуатации газопроводов составляет 25 лет и более.

Основными проблемами эффективности и надежности источников газоснабжения являются:

- износ сетей газоснабжения – 90%;
- большие расходы по закупке газа, транспортировке, доставке.

Вопрос резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения не является актуальным для городского округа, поскольку услугой по газоснабжению обеспечено 5,41% населения; централизованная система газоснабжения в городском округе отсутствует.

Одним из показателей, количественно характеризующих надежность системы газоснабжения, является коэффициент готовности, определяющий вероятность работоспособного состояния объекта в промежутках между плановыми простоями.

Вопрос определения показателей готовности системы газоснабжения не является актуальным для городского округа, поскольку на его территории отсутствует централизованная система газоснабжения.

Сжиженные углеводородные газы содержат минимальное количество серы и других загрязнений. Сжигание газа приносит незначительный вред атмосфере. Пропан и бутан в состоянии газа тяжелее воздуха; при случайном выбросе в атмосферу газ оседает и, в зависимости от условий погоды и ветра, быстрее или медленнее растворяется в воздухе. В воде сжиженный газ нерастворим; при контакте с водой он немедленно испаряется, и поэтому загрязнения воды из-за него не бывает.

Постановлением Правительства Мурманской области № 291-ПП от 13.07.2015 «Об утверждении розничных цен на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения» розничные цены на сжиженный газ для потребителей муниципального образования город Оленегорск с подведомственной территорией установлены в размерах, представленных в таблице 22.

Таблица 22

Розничные цены на газ сжиженный, реализуемый ОАО «Мурманоблгаз» населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)

Наименование продукции	Единицы измерения	Розничная цена, руб.
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:		
- через дворовые подземные емкости	кг	64,49

- то же (при наличии приборов учета)	$м^3$	136,62
- в баллонах с доставкой до абонента	кг	64,49
- в баллонах без доставки до абонента	кг	59,93

Технические и технологические проблемы системы газоснабжения

Проблемы:

- в городе Оленегорске отсутствует централизованное газоснабжение;
- износ газового оборудования и газовых сетей в н. п. Высокий – 90%;
- большие расходы по закупке газа, транспортировке, доставке из города Апатиты в город Оленегорск.

Требуемые мероприятия:

- замена подземных газопроводов;
- замена надземных газопроводов.

Ожидаемый эффект от внедрения:

- повышение безопасности, надежности системы газоснабжения.

1.3.5 Электроснабжение

Городской округ входит в перечень административных единиц, включённых в зону обслуживания Филиала ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада». Электроснабжение города осуществляется от сетей АО «Колэнерго» подстанции № 30 150/110/6 кВ.

Электрическая сеть 6; 0,4 кВ в черте города Оленегорска имеет смешанную конфигурацию, состоящую из радиальных, закольцованных, двойных радиальных и узловых участков. Поставка электроэнергии потребителям осуществляется по линиям электропередач через трансформаторные подстанции.

Городские электрические сети 6 кВ, и 0,4 кВ, в основном, находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «Мурманская горэлектросеть».

Общая протяженность городских электрических сетей (воздушных и кабельных линий) ОАО «Мурманская горэлектросеть» представлена в прилагаемой таблице 23 и составляет 63,72 км, в том числе:

- ВЛ-10, 6 кВ – 20,36 км;
- КЛ-10, 6 кВ – 14,58 км;
- ВЛ-0,4 кВ – 5,14 км;
- КЛ-0,4 кВ – 23,64 км.

Протяженность линий электропередач, выработавших нормативный срок эксплуатации составляет 41,87 км (65,5% от общей протяженности сетей).

Таблица 23

Характеристика ЛЭП 10, 6, 0,4 кВ ОАО «Мурманская горэлектросеть»

Наименование	ВЛ- 6 кВ	КЛ- 6 кВ	ВЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ	Всего
Протяженность ЛЭП, эксплуатируемых в пределах нормативного срока, км	8,11	5,36	1,25	7,22	21,94
Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, км	12,25	9,22	3,89	16,42	41,78
Общая протяженность, км	20,36	14,58	5,14	23,64	63,72

Наименование	ВЛ- 6 кВ	КЛ- 6 кВ	ВЛ-0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ	Всего
Протяженность ЛЭП, выработавших нормативный срок эксплуатации, %	60,7	63,2	75,6	69,4	65,5

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций (ТП-6/0,4 кВ):

- общее количество – 42 единицы;
- количество силовых трансформаторов – 76 единиц;
- суммарная установленная мощность силовых трансформаторов – 60,58 МВт;
- количество трансформаторов, эксплуатируемых сверх нормативного срока эксплуатации, – 67 единиц (84% от общего количества).

Баланс электрической энергии представлен за 2008 – 2011 годы в связи с отсутствием данных за ближайшие три года (2013 – 2015 гг.) в таблице 24.

Таблица 24

Баланс системы электроснабжения городского округа за 2008 – 2011 годы

Показатель	Ед. изм.	2008 г. (факт)	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)	2011; 2012 гг. (план)
Объем э/энергии, принятой в сеть	млн. кВт×ч	84,74	85,86	90,13	96,78
Потери	млн. кВт×ч	10,30	12,31	11,84	11,8
Потери	%	12,15	14,34	13,14	11,76
Полезный отпуск из сети	млн. кВт×ч	74,44	73,55	78,29	85,40

В целом, за период 2008 – 2011 годы наблюдается тенденция к увеличению потребности в электрической энергии.

По сравнению с 2008 годом в 2011 году процент технологических потерь электроэнергии, принятой в сеть сокращается на 0,39% и составляет 11,76%.

Электрические сети ОАО «Мурманская горэлектросеть» находятся в удовлетворительном состоянии. В целях обеспечения надежности электроснабжения предприятием составляются планы капитального ремонта сетей и оборудования. В 2010 году указанные планы выполнены на 100%.

В результате разовых аварийных отключений недопоставок электроэнергии потребителям не произошло; присоединение потребителей к электрической сети осуществляется в соответствии с требованиями действующих Правил устройства электроустановок (ПУЭ) с учетом соответствующих категорий надежности объектов электроснабжения.

Условия договоров по передаче электроэнергии и технологическим присоединениям к электрическим сетям регулируются в рамках действующего законодательства.

Качество электрической энергии обеспечивается обязательствами организаций, передающих электроэнергию и снабжающих электрической энергией потребителей АО «Колэнерго», ОАО «Мурманская горэлектросеть» (АО «МОЭСК»). Указанные организации отвечают перед потребителями за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соответствующим договорам, в том числе за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

В соответствии с Законом Российской Федерации от 07.02.1992 N 2300-1 «О защите прав потребителей» (статья 7) и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1997 № 1013 "Об утверждении перечня товаров, подлежащих обязательной сертификации, и перечня работ и услуг, подлежащих обязательной сертификации", согласно ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» электрическая энергия подлежит обязательной сертификации по показателям качества. Каждая организация, участвующая в электроснабжении наряду с лицензией на производство, передачу и распределение электроэнергии имеет сертификат качества поставляемой энергии.

Нормы качества энергии, установленные вышеуказанным государственным стандартом, включены в технические условия на присоединение потребителей электрической энергии и в договоры на пользование электрической энергией между энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии.

Измерения показателей качества электрической энергии проводятся приборами и персоналом энергоснабжающих организаций, прошедшим специальное обучение, сдавшим соответствующие экзамены и получившим разрешение на проведение подобных измерений. Измерениям подвергаются:

- отклонение частоты и напряжения,
- коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям.

Электроэнергия, отбираемая от центров питания АО «Колэнерго», а также передаваемая ОАО «Мурманская горэлектросеть» (АО «МОЭСК»), соответствует по показателям качества требованиям государственного стандарта. Искажения, вносимые в форму электроэнергии электрическими сетями и оборудованием, не выводят значения показателей качества за установленные пределы, и электроустановки потребителей работают в нормальных условиях, предписанных техническими регламентами, за исключением отдельных случаев нарушения правил нормальной эксплуатации самими потребителями.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 58/2 от 20.12.2017 года «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год» определены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год и приведены в таблицах 25 – 27.

Таблица 25

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2018 год

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	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.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,862	1,892

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,862	1,892
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,141	2,176
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,328	2,270
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,862	1,892
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,898	0,947
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	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			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,600	2,620
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,990	3,013
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,074	1,193
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	4,007	3,562
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,600	2,620
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,074	1,193
4.2	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.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.3	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.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.4	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.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,650	2,680

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 18 г. по 30.06.20 18 г.	с 01.07.20 18 г. по 31.12.20 18 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,048	3,082
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,311	3,216
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,650	2,680
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,277	1,347

Примечание.
Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Таблица 26

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: 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.	140,5066	135,2047
2	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	334,4954	322,3796

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
	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.		
3	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.	34,8532	32,3200
4	Потребители, приравненные к населению:	31,6417	27,7708
4.1	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	11,4040	10,3730

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 16 г. по 30.06.20 16 г.	с 01.07.20 16 г. по 31.12.20 16 г.
4.2	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	2,5395	1,9653
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,8026	1,4415
4.4	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	0	0
4.5	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	15,8956	13,9910

Таблица 27

Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
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	0,7028	0,7028

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
	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.		
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;	0,7028	0,7028
	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.		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	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,	1	1

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
3.2	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.	1	1
3.3	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.	1	1
3.4	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.	1	1

Примечания:

[1] При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления в соответствии с приложением № 15 к форме, указанная таблица является неотъемлемой частью приложения № 15 к форме. При этом данная таблица дополняется необходимым количеством столбцов.

[2] При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области № 56/16 от 20.12.2016 года «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год» определены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год и приведены в таблицах 28 – 30.

Таблица 28

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Мурманской области на 2017 год

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	1,841	1,862
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,841	1,862
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): 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.			
3.1	Одноставочный тариф руб./кВт×ч 1,841 1,862			
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	2,117	2,141
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	2,504	2,328
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	1,841	1,862
	Ночная зона	руб./кВт×ч	0,839	0,898
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	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.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.2	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.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.3	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.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.4	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.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт×ч	2,620	2,650
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт×ч	3,013	3,048

Наименование субъекта Российской Федерации			Мурманская область	
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт×ч	3,562	3,311
	Полупиковая зона	руб./кВт×ч	2,620	2,650
	Ночная зона	руб./кВт×ч	1,193	1,277

Примечание. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Таблица 29

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: 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.	143,2412	139,4974
2	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	336,8612	329,8662

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
	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.		
3	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.	33,8269	33,4152
4	Потребители, приравненные к населению:	28,6079	26,3159
4.1	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	10,9288	10,4158
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета	2,3015	1,8289

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт×ч	
		с 01.01.20 17 г. по 30.06.20 17 г.	с 01.07.20 17 г. по 31.12.20 17 г.
	электрической энергии для указанных помещений		
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,8075	1,3181
4.4	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	0	0
4.5	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	13,5701	12,7531

Таблица 30

Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
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-	0,7028	0,7028

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
	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.		
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;	0,7028	0,7028
	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.		
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	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.	1	1
3.2	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)	1	1

№ п/п	Показатель	Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
	в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
3.3	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.	1	1
3.4	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.	1	1

Примечания:

[1] При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления в соответствии с приложением № 15 к форме, указанная таблица является неотъемлемой частью приложения № 15 к форме. При этом данная таблица дополняется необходимым количеством столбцов.

[2] При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

Рост тарифов (на примере одноставочного) составил:

- декабрь 2016 г./декабрь 2015 г – 3,5% (2,62 руб. за кВт×ч/2,53 руб. за кВт×ч);
- декабрь 2017 г./декабрь 2016 г – 1,1% (2,65 руб. за кВт×ч/2,62 руб. за кВт×ч).
- декабрь 2018 г./декабрь 2017 г – 1,1% (2,68 руб. за кВт×ч/2,65 руб. за кВт×ч).

Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Проблемы эксплуатации электрических сетей:

- высокая степень износа электрических сетей;
- низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
- высокая протяженность ЛЭП-0,4 кВ и соответственно высокие потери напряжения в них;
- отсутствие автоматизированной системы управления уличным освещением;
- высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов (поиск места аварии и ее ликвидация) в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей;
- отсутствие компенсации емкостных токов в кабельных линиях электропередач напряжением 6/0,4 кВ;
- отсутствие компенсации реактивной мощности у потребителей на напряжении 6/0,4 кВ.

Проблемы эксплуатации источников электроснабжения:

- высокий процент износа оборудования;
- перегруженность всех видов подстанций в послеаварийном и ремонтном режимах;
- использование трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
- отсутствие резервов электрической мощности для подключения перспективной нагрузки на ряде центров питания города Оленегорска;
- низкая надежность релейной защиты и автоматики (вероятность крупных аварий вследствие использования схем релейной защиты, основанных на механических реле);
- несовершенство систем телемеханики.

1.3.6 Сбор и утилизация (захоронение) ТКО

На территории городского округа организована система сбора отходов от населения с учетом типа жилой застройки города и степени её благоустройства

В соответствии с Генеральным планом городского округа, утвержденным решением Совета депутатов от 02.02.2011 № 01-04рс (с изменениями и дополнениями), вся жилая застройка распределена по планировочным районам (Рисунок 1).

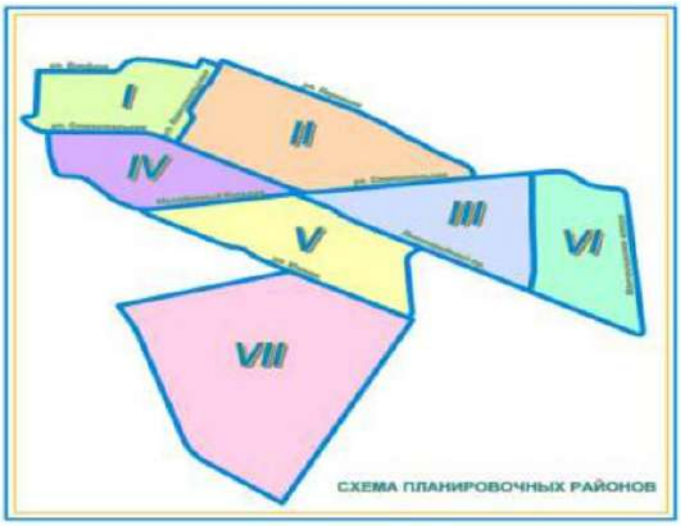

Рисунок 1 – Схема планировочных районов города Оленегорска

Каждый планировочный район имеет свою степень благоустройства (в настоящей схеме – степень обустройства мусоропроводами), I-III районы считаются менее благоустроенными в сравнении с IV–VII микрорайонами.

Многоквартирные жилые дома 6-, 7-, 8-, 9-этажные и частично 5 -этажные, в IV-VII планировочных районах оборудованы мусоропроводами. В городе Оленегорске насчитывается 53 таких многоквартирных дома, в которых проектами предусмотрен сбор отходов в контейнеры, установленные под стволами мусороприемных камер.

Отходы выгружаются в мусоровоз без дополнительного складирования на прилегающей территории.

Малоэтажные многоквартирные дома (до 4-х этажей) и индивидуальные дома усадебного типа не оборудованы мусоропроводами. При такой застройке для сбора мусора от населения необходима организация специальных площадок для установки контейнеров для сбора твердых коммунальных и крупногабаритных отходов. Анализ существующей застройки показал, что в городе Оленегорске имеется проблема размещения контейнерных площадок под твердо-бытовые отходы и крупногабаритные отходы. Такая проблема возникла в связи с тем, что значительная часть застройки города относится к 50-70 годам прошлого столетия, представляет собой плотную застройку территории многоквартирными домами и не предусматривает отвод земельных участков под контейнерные площадки для ТКО. Прием и вывоз мусора от населения в те годы осуществлялся по временно́му графику - «позвонковой системе», когда по свистку, в час приезда специализированной машины, население самостоятельно из ведер и бочков выносило отходы потребления к специализированному автотранспорту. По этой причине, в настоящее время не всегда имеется возможность располагать контейнерные площадки на расстоянии не менее 20 метров от жилых домов, детских игровых площадок, мест отдыха и занятий спортом, как следует из требований санитарного законодательства - СанПиН 2.1.2.2645-10 (Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях), утверждённых постановлением Главного государственного врача РФ от 10.06.2010 № 64).

Все большую долю в общем количестве ТКО составляют крупногабаритные отходы (далее по тексту - КГО), входящие в состав ТКО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 10.02.1997 № 155 «Об утверждении Правил предоставления услуг по вывозу твердых и жидких бытовых отходов» (с изменениями от 01.02.2005 № 49). Наиболее распространенные составляющие крупногабаритных отходов – это старая мебель, холодильники, стиральные машины, обрезки деревьев, крупная упаковочная тара и т. п., которые, как правило, не вмещаются в стандартные (0,6 м^3 и 0,75 м^3) контейнеры и поэтому складируются отдельно, рядом с контейнерами для сбора отходов. Для сбора КГО на территории города используется трактор с прицепной тележкой и сопровождающими рабочими, вручную собирающими КГО в прицеп.

В настоящее время КГО с территорий города вывозятся по графику регулярно. Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491 «Об утверждении Правил содержания общего имущества в многоквартирном доме и правил изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность» к собственникам многоквартирных домов предъявляются требования по содержанию общего имущества, которые включают в себя не только текущий и капитальный ремонт помещений, но и сбор, вывоз ТКО. При этом содержание общего имущества обеспечивается за счет собственных средств собственника, который на общем собрании принимает решение об оплате расходов на услуги и работы необходимые для содержания общего имущества дома. Услуга по сбору и вывозу ТКО входит в состав платы за жилое помещение и рассчитывается по тарифу на 1 человека. Поскольку действующие нормы накопления ТКО ниже объемов фактически образующихся отходов, средств, собираемых с населения, компаниями, осуществляющими управление многоквартирными домами на оплату услуги по сбору отходов, недостаточно. Следствием этого является регулярная санитарная очистка городских территорий, отдельные случаи захламления городских территорий имеются в редком количестве.

На территории городского округа имеется 67 контейнерных площадок для сбора ТКО, в н. п. Высокий – 8 площадок, на ж/д станции Лапландия – 1 площадка. На всех площадках установлено от 1 до 5 контейнеров. Фактически, число металлических контейнеров для сбора ТКО составляет 220.

Контейнеры размещены на площадках, большая часть которых в настоящее время соответствует санитарно-гигиеническим требованиям. В отдельных случаях, в зоне сложившейся застройки не выдержаны нормативные расстояния размещения металлических контейнеров и площадок под ТКО до жилых домов в силу отсутствия технической возможности. Адресный перечень контейнерных площадок указан в таблице 31.

Таблица 31

Адресный перечень контейнерных площадок на территории городского округа

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
1	2		3	4	5	6	7	8
	город Оленегорск							
1.	ул. Кирова	д.12,д.14	ул. Кирова д.12	2	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Кирова д.16					
			ул. Горького д.15					
			ул. Мира д.1					
			ул. Мира д.5					
2.	ул. Кирова	д.6	ул. Кирова д.6	1	5,00	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.3					
3.	ул. Бардина	д.12, д.14	ул. Бардина д.12	2	0,75	-	-	
			ул. Бардина д.14					
4.	ул. Бардина	д.17	ул. Бардина д.17	1	0,75	-	-	
5.	ул. Бардина	д.16, д.20	ул. Бардина д.20	1	0,75	-	-	
			ул. Бардина д.18					
			ул. Бардина д.16					
6.	ул. Бардина	д.24, д.28	ул. Бардина д.22	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.24					
			ул. Бардина д.28					
			ул. Бардина д.30					
			ул. Ветеранов д.20					
7.	ул. Бардина	д.33	ул. Бардина д.31	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.33					
			ул. Парковая д.4					
			ул. Парковая д.6					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
8.	ул. Бардина	д.36, д.42	ул. Бардина д.36	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.38					
			ул. Бардина д.42					
			ул. Бардина д.44					
			ул. Бардина д.46					
9.	ул. Бардина	д.37	ул. Бардина д.37	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.39					
			ул. Бардина д.41					
			ул. Парковая д.8					
			ул. Парковая д.10					
10.	ул. Бардина	д.47	ул. Бардина д.45	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Бардина д.47					
			ул. Парковая д.12					
11.	ул. Мира	д.2, д.4	ул. Мира д.2/2	3	0,75	-	-	
			ул. Мира д.2/1					
			ул. Мира д.4					
12.	ул. Мира	д.11	ул. Мира д.7	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.9					
			ул. Мира д.11					
			ул. Мира д.13					
			ул. Мира д.15					
13.	ул. Мира	д.17, д.19	ул. Мира д.17	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.19					
			ул. Мира д.21					
			ул. Ветеранов д.16					
			ул. Ветеранов д.14					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
14.	ул. Мира	д.8, д.10	ул. Мира д.8	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.10					
			ул. Мира д.12					
15.	ул. Горняков	д.4, д.6	ул. Горняков д.2	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Горняков д.3					
			ул. Горняков д.4					
			ул. Горняков д.5					
			ул. Строительная д.7					
			ул. Строительная д.5					
			ул. Горького д.2					
			ул. Горняков д.6					
16.	ул. Мира	д.20	ул. Мира д.20	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.24					
17.	ул. Мира	д.26	ул. Мира д.26	3	0,75	-	-	
			ул. Мира д.28					
			ул. Мира д.30					
			ул. Ветеранов д.4					
			ул. Ветеранов д.8					
18.	ул. Мира	д.27,д.29	ул. Мира д.25	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Мира д.27					
			ул. Мира д.29					
			ул. Советская д.3					
			ул. Советская д.5					
19.	ул. Мира	д.37	ул. Ферсмана д.13	2	0,75	-	-	
			ул. Мира д.37					
20.	ул. Мира	д.40	ул. Мира д.40	2	0,75	-	-	

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
			ул. Мира д.44					
21.	ул. Комсомола	д.1	ул. Комсомола д.1	1	0,75	-	-	
			ул. Комсомола д.3					
22.	ул. Мира	д.46	ул. Мира д.46	2	0,75	-	-	
			ул. Ферсмана д.7					
23.	ул. Строительная	д.10	ул. Строительная д.10/1	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.10/2					
			ул. Строительная д.10/3					
			ул. Строительная д.10/4					
			ул. Строительная д.12					
24.	ул. Строительная	д.11,д.13	ул. Строительная д.11	3	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.13					
			ул. Ветеранов д.3					
			ул. Ветеранов д.5					
25.	ул. Строительная	д.15	ул. Строительная д.15	2	0,75	-	-	
			ул. Ветеранов д.6					
26.	ул. Строительная	д.26	ул. Строительная д.24	3	0,75	-	-	
			ул. Строительная д.26					
27.	ул. Строительная	д.27	ул. Строительная д.27	2	0,75	-	-	
			ул. Ферсмана д.3					
28.	ул. Строительная	д.37, д.43	ул. Строительная д.37	2	3,50	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.39					
			ул. Строительная д.43					
			ул. Строительная д.45					
29.	ул. Строительная	д.49	ул. Строительная д.49	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.49а					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
30.	ул. Строительная	д.51,д.57	ул. Строительная д.51 ул. Строительная д.57	6	0,75	-	-	
31.	ул. Строительная	д.53а	ул. Строительная д.53 ул. Строительная д.53а	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
32.	ул. Строительная	д.58	ул. Строительная д.58 ул. Строительная д.56	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
33.	ул. Строительная	д.54	ул. Строительная д.54 ул. Энергетиков д.2	1	5,00	-	-	
34.	ул. Строительная	д.59	ул. Строительная д.59	1	0,75	-	-	
35.	ул. Строительная	д.72, д.70	ул. Строительная д.72 ул. Строительная д.70	1	0,75	-	-	
36.	ул. Строительная	д.73	ул. Строительная д.73	1	0,75	-	-	
37.	ул. Ферсмана	д.17	ул. Ферсмана д.17 ул. Бардина д.54	1	0,75	-	-	
38.	ул. Мира	д.36	ул. Мира д.36	3	0,75	-	-	
39.	ул. Комсомола	д.6	ул. Комсомола д.4 ул. Комсомола д.6 ул. Комсомола д.8 ул. Строительная д.19	3	0,75	-	-	
40.	ул. Советская	д.6	ул. Мира д.31 ул. Мира д.33 ул. Мира д.35 ул. Советская д.4 ул. Советская д. 8 ул. Советская д. 6 ул. Бардина д.48	5	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
			ул. Бардина д.50					
41.	ул. Советская	д.14, д.16	ул. Советская д.14	3	0,75	-	-	
			ул. Советская д.16					
42.	ул. Строительная	д.29,д.33	ул. Строительная д.29	6	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Строительная д.31					
			ул. Строительная д.33					
43.	ул. Космонавтов	д.12,д.14	ул. Космонавтов д.12	5	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Космонавтов д.14					
44.	ул. Парковая	д.1,д.3	ул. Парковая д.1	3	0,75	-	-	
			ул. Парковая д.3					
45.	ул. Парковая	д.5,д.7	ул. Парковая д.5	2	1	-	-	
			ул. Парковая д.7					
46.	ул. Парковая	д.11	ул. Парковая д.11	6	0,75	-	-	
47.	ул. Парковая	д.16, д.18	ул. Парковая д.16	4	1	-	-	
			ул. Парковая д.14					
			ул. Парковая д.18					
48.	ул. Парковая	д.17, д.19	ул. Парковая д.17	3	1	-	-	
			ул. Парковая д.19					
			ул. Парковая д.21					
49.	ул. Парковая	д.20, д.22	ул. Парковая д.20	4	1	-	-	
			ул. Парковая д.22					
50	ул. Парковая	д.24, д.28	ул. Парковая д.24	4	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Парковая д.28					
51.	ул. Парковая	д.23	ул. Парковая д.23	3	0,75	-	-	
			ул. Парковая д.15а					
52.	ул. Парковая	д.25	ул. Парковая д.25	2	0,75	-	-	

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
53.	ул. Парковая	д.30	ул. Парковая д.30	1	4	-	-	
			ул. Строительная д.35					
54.	ул. Космонавтов	д.10	ул. Космонавтов д.10	2	0,75	-	-	
55.	ул. Южная	4а	ул. Южная д.4а	3	1	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
56.	ул. Высокая	д.9	ул. Высокая д.9	2	1	-	-	
57.	ул. кап. Иванова	д.5	ул. кап. Иванова д.5	2	0,75	-	-	
	ж.-д. ст. Лапландия							
58.	ул. Заводская	д.20	ул. Заводская д.20	2	0,55	-	-	
	н.п. Высокий							
59.	ул. Дальняя	д.64	ул. Дальняя д.62	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Дальняя д.64					
60.	ул. Дальняя	д.68	ул. Дальняя д.60	9	0,75	-	-	
			ул. Дальняя д.63					
			ул. Дальняя д.66					
			ул. Дальняя д.68					
61.	ул. Гвардейская	д.9	ул. Гвардейская д.7	9	0,75	-	-	
			ул. Гвардейская д.9					
			ул. Гвардейская д.11					
			ул. Гвардейская д.13					
			ул. Гвардейская д.15					
			ул. Гвардейская д.17					
			ул. Гвардейская д.19					
62.	ул. Гвардейская	д.10	ул. Гвардейская д.8	9				
			ул. Гвардейская д.10					
			ул. Гвардейская д.12					

№ п/п	Адрес контейнерной площадки		Адреса обслуживаемых домов	Оборудование контейнерной площадки, в том числе				Примечание
				для ТКО		для КГО		
				кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	кол-во контейнеров, шт.	объем контейнера, $м^3$	
63.	ул. Сыромятникова	д.21	ул. Сыромятникова д.14	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Сыромятникова д.21					
64.	ул. Можаева	д.17	ул. Можаева д.17	7	0,75	-	-	
			ул. Можаева д.19					
			ул. Можаева д.21					
65.	ул. Можаева	д.18	ул. Можаева д.10	6	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
			ул. Можаева д.12					
			ул. Можаева д.14					
			ул. Можаева д.16					
			ул. Можаева д.18					
66.	Ул. Сыромятникова	д.21	Ул. Сыромятникова д.21, 14	4	0,75	-	-	Для КГО предусмотрена площадка
67.	ул. Можаева	д.24а	ул. Можаева д.20	4	0,75	-	-	
			ул. Можаева д.24а					

Планово-регулярную очистку контейнеров от отходов производства и потребления, а также транспортировку их от жилищного фонда осуществляют две организации, производящие сбор и транспортирование твёрдых коммунальных отходов по маршрутам и графикам в соответствии с СанПиНом 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населённых мест».

В населенном пункте Высокий, железнодорожной станции Лапландия вывоз ТКО осуществляется специализированным транспортом на санкционированную свалку города Оленегорска. Сбор ТКО от населения в селе Имандра осуществляется в деревянные мусоросборники, а затем самовывозом на несанкционированную свалку, которая расположена на открытой площадке в 1 км от села Имандра (в бывшем песчаном карьере). На территории железнодорожной станции Ягельный Бор отсутствует постоянно проживающее население, сбор ТКО не производится ввиду отсутствия спроса на данные услуги.

Вывоз ТКО регулярно осуществляется в городе Оленегорске, населенном пункте Высокий, железнодорожной станции Лапландия. Вывоз ТКО от населения города Оленегорска производится мусоровозами (ежедневно, кроме воскресенья) по договору между компаниями, осуществляющими управление многоквартирными домами и предприятиями ООО «Спецтехтранс» и ООО «ВторРесурс», имеющими лицензию в сфере обращение с отходами. Каждая машина совершает несколько рейсов в сутки путем объезда жилых микрорайонов.

Санкционированная свалка ТКО расположена в юго-западной стороне города Оленегорска, на расстоянии 3 км от ближайшей жилой застройки (ул. Южная), в 6-7 километрах от источника водоснабжения (озеро Пермус).

С 1 января 2018 эксплуатацию санкционированной свалки осуществляет МУП «Городская управляющая компания» по договору аренды земельного участка, между КУМИ Администрации города Оленегорска и МУП «ГУК» от 13.03.2018 № 5-/18-юр.

На момент актуализации Программы МУП «ГУК» проходит процедуру получения документации по лицензированию деятельности в сфере обращения с отходами.

В таблице 32 представлен количество образования отходов из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) в 2015 г.

Таблица 32

Количество образования отходов из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) в 2015 г.

Наименование	Показатель
Муниципальное образование	Оленегорск
Норма накопления ТКО, т/чел.	0,257
Норма накопления КГО, т/чел.	0,095
Численность населения, чел.	29 544
Количество образования отходов из жилищ несортированных (исключая крупногабаритные), т/год	7 592,8
Количество образования отходов из жилищ крупно-габаритные, т/год	2 791,9
Количество образования иных видов коммунальных отходов, подобных коммунальным, т/год	759,3
Количество образования мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), т/год	1 378,8
Количество образования ТКО, т/год	12 522,8

Оба предприятия по сбору и транспортировке отходов имеют в городе Оленегорске производственные базы и специализированный автотранспорт.

Для осуществления производственной деятельности ООО «Спецтехтранс» имеет мусоровозы на базе КАМАЗа с боковой загрузкой. Загрузка мусоровоза осуществляется в мусоросборник манипулятором, путем опрокидывания металлических контейнеров в открывающийся люк на крыше мусоросборника.

ООО «ВторРесурс» для транспортировки отходов имеет КАМАЗы с боковой загрузкой и КАМАЗ с манипулятором для выгрузки заглубленных контейнеров объемом 3 и 5 м3.

Крупногабаритный мусор, не вошедший в контейнеры, собирают отдельно.

На территории города Оленегорска в настоящее время нет специальных бункеров для сбора КГО, необходимых в районах многоэтажной застройки, а специализированное предприятие не имеет бункеровозов нового поколения для транспортировки бункеров, объёмом 8 м^3.

Вывоз ТКО от предприятий, учреждений и организаций города осуществляется в соответствии с заключенными договорами со специализированным предприятием ООО «Спецтехтранс».

Все юридические лица и индивидуальные предприниматели могут организовывать места временного накопления собственных отходов и осуществлять вывоз отходов собственным транспортом, либо транспортом ООО «Спецтехтранс». Данная услуга не относится к числу коммунальных услуг и не подлежит государственному регулированию, поэтому осуществляется на условиях коммерческого договора между предприятием, оказывающим данную услугу, а в нашем случае – это ООО «Спецтехтранс» и юридическими лицами, являющимися потребителями данной услуги.

Тарифы на захоронение ТКО за 2014-2019 гг. представлены в таблицах 33 и 34.

Таблица 33

– Тарифы на захоронение ТКО за 2018 г. в городском округе

Наименование организации	Услуга	Период		Постановление УТР МО (дата, номер)
ООО «Спецтехтранс»	Захоронение твердых коммунальных отходов	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	от 19.12.2017 № 57/16
		без НДС	без НДС	
	(руб. / м^3)	93,47	193,73	
	(руб. / т)	541,86	1123,10	

Таблица 34

– Тарифы на захоронение ТКО за 2017-2019 гг. в городском округе

Организации, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения, водоснабжения, воотведения.	Коммунальный ресурс	Ед. изм.	с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ООО «Спецтехтранс»	Захоронение твёрдых коммунальных отходов	руб./м^3		82,77		93,47		91,28		91,28		91,28		96,94	от 30.11.2016 № 48/1

В настоящее время большая часть отходов городского округа вывозится на санкционированную свалку ТКО, утилизация и переработка коммунальных и промышленных отходов не осуществляется; современного полигона ТКО на территории городского округа нет.

Территория санкционированной свалки разделена на карты, по мере заполнения отработанные карты засыпаются отсевами щебня, песка и утрамбовываются. На свалке имеется ограждение в виде земляного вала, пути подъезда. Существующая свалка не обеспечена достаточным количеством механизмов, не имеет весового оборудования, наружного освещения, сплошного ограждения, оборудованного пункта пропуска.

Характеристики санкционированной свалки представлены в таблице 35.

Таблица 35

Характеристика объектов размещения ТКО

Наименование	Ед. изм.	Показатель
Наименование ОРО		Санкционированная свалка твердых коммунальных отходов
Наименование ближайшего населенного пункта		г. Оленегорск
Наименование эксплуатирующей организации		ООО «Спецтехтранс»
Год ввода в эксплуатацию		1996
Год окончания эксплуатации		2016
Площадь объекта, га		5
Ширина СЗЗ, м		1000
Вместимость	$м^3$	н/д
	т	н/д
Мощность,	$м^3$/год	н/д
	т/год	н/д
Накоплено	$м^3$	н/д
	т	314 800
Заключение ГЭЭ	Наличие (+)/ Отсутствие (-)	-
Номер лицензии		51-0060 от 07.11.12; бессрочно
Регистрация в ГРОРО	Номер приказа	592
	Дата включения в ГРОРО	25.09.2014
	Номер объекта	51-00059-3-00592-250914

На свалку ТКО также принимаются отходы от лечебно-профилактических учреждений (далее по тексту - ЛПУ) класса А и Б, после предварительного обеззараживания. Отходы класса Г, образующиеся в ЛПУ, по договору сдаются в специализированные организации области, для их дальнейшей утилизации. Отходов класса В и Д в ЛПУ города не образуются.

Сбор и транспортирование отработанных ртутьсодержащих ламп и устройств осуществляются юридическими лицами и предпринимателями самостоятельно, по договорам со специализированным предприятием ООО «Экотранс» (п. Молочный) и ООО «ЭкоПром» (п.г.т. Кола), имеющим лицензию в сфере обращения с отходами и производящим демеркуризацию отработанных ртутьсодержащих ламп и устройств.

На территории городского округа существует проблема ликвидации несанкционированных свалок на территории садово-огороднических товариществ, гаражных кооперативов, у водоемов в местах отдыха граждан. Данные свалки ликвидируются периодически, по мере их выявления.

Региональный оператор по обращению с ТКО

По результатам конкурсного отбора, проведённого в порядке, предусмотренном Правилами проведения уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.09.2016 № 881, и в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Мурманской области от 10.01.2018, заключенным с Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области, АО «Управление отходами» присвоен статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Мурманской области.

Согласно пункту 1 статьи 24.6 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон) сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение твердых коммунальных отходов на территории субъекта Российской Федерации обеспечиваются одним или несколькими региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Региональный оператор по обращению с ТКО - Мурманский филиал АО «Управление отходами», в соответствии с графиком должен приступить к своим обязанностям в полном объеме в III квартале 2018 года. Новая система по обращению с отходами предполагает исключение сбора и вывоза отходов из перечня услуг и работ по содержанию общего имущества многоквартирных домов. Услуга по обращению с отходами становится коммунальной и будет регулироваться нормативно-правовыми актами Мурманской области.

В соответствии с действующим законодательством обязанность по содержанию контейнерной площадки, расположенной на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, несут собственники помещений в многоквартирном доме. Контейнерные площадки, не входящие в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, должны содержать собственники земельного участка. Эта норма закреплена постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства РФ от 25.08.2008 № 641».

Статус регионального оператора присвоен АО «Управление отходами» сроком на 10 лет, заключенное соглашение действует по 9 января 2028 года включительно.

АО «Управление отходами» и Правительство Мурманской области заключили концессионное соглашение на 40 лет 13 июня 2013 года. Соглашение предполагает строительство и эксплуатацию 1 полигона ТКО мощностью 250 тыс. тонн/год, 1 мусоросортировочного комплекса (МСК) мощностью 180 тыс. тонн/год, 4

мусороперегрузочных станций (МПС) суммарной мощностью 70 тыс. Объем инвестиций в создание объекта концессионного соглашения по двум этапам составит 1, 25 млн руб. После ввода в эксплуатацию объектов МСК регион получит в собственность современный комплекс инфраструктурных объектов по обращению с отходами. В октябре 2017 года концессионер завершил установку и монтаж оборудования сортировочной линии в главном цехе экотехнопарка, в августе 2017 года АО «Управление отходами» были завершены подготовительные работы по подключению экотехнопарка к электрическим сетям МРСК Северо-запада. Линия электропередач длиной 8 км соединила строительную площадку с подстанцией в поселке Междуречье.

Работа будет вестись в рамках проекта реформы системы обращения с твердыми коммунальными отходами, подготовленного региональным министерством энергетики и жилищно- коммунального хозяйства и министерством природных ресурсов и экологии.

Проект предусматривает переход на новую систему, при которой ответственной за весь цикл обращения с отходами на территории региона определена одна организация - региональный оператор. В результате реализации проекта, по расчетам правительства региона, к концу 2021 года ожидается снижение доли отходов, направляемых на размещение, с 78% до 63% в общем объеме образующихся твердых коммунальных отходов.

В настоящее время проводится работа по установлению единого тарифа на услугу регионального оператора, исходя из которого и будет сформирована итоговая стоимость коммунальной услуги по обращению с ТКО для отходообразователей. До момента установления тарифа региональный оператор также проведет аукционы по выбору организаций, которые непосредственно будут осуществлять вывоз мусора, и заключит с ними договоры.

Реформа системы обращения с отходами направлена, прежде всего, на улучшение экологической обстановки в населенных пунктах Мурманской области.

1.4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В соответствии со статьей 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 редакции от 11.07.2011) 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. 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).

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011 года), начиная с 01.01.2010 года каждое 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 статьей 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых коммунальных ресурсов: 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, что обеспечит в свою очередь оплату потребителями энергетических ресурсов по показаниям приборов учета.

Мероприятия в области энерго- и ресурсосбережения, по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности в городском округе проводились и проводятся в соответствии с утверждёнными планами и программами:

- долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Мурманской области» на 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года, в части мероприятий по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией;
- долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городском округе город Оленегорск с подведомственной территорией» на 2011 – 2015 годы;
- региональная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов на 2009-2016 годы» (с изменениями и дополнениями), утвержденная постановлением Правительства Мурманской области от 30.05.2011 № 259-ПП в части мероприятий по городскому округу город Оленегорск с подведомственной территорией;
- муниципальная программа «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов в

многоквартирных домах городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией на 2009-2011 годы» (с изменениями и дополнениями), утвержденная постановлением Администрации города от 09.09.2011 года № 468;

–Комплексный Инвестиционный План городского округа г. Оленегорск с подведомственной территорией на 2015 – 2020 гг.

Бюджетные учреждения уже в 2010 году имели 100% оснащение приборами учёта потребляемых энергоресурсов.

Юридические лица также имеют 100% оприборивание потребляемых энергоресурсов.

В 2015 году практически выполнена Программа по обеспечению многоквартирных домов коллективными приборами учёта потребляемых энергоресурсов. Обеспеченность составила 98%.

Обеспеченность населения индивидуальными приборами учета потребляемых энергоресурсов составляет:

- электроэнергии – 100%;
- холодной воды – 83%;
- горячей воды – 74%;
- сжиженным углеводородным газом – 53%.

Для мотивации населения к установке приборов учёта введены повышающие коэффициенты, применяемые к нормативам потребления коммунальных ресурсов (кроме газа).

В муниципальном образовании город Оленегорск с подведомственной территорией действует Муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики городского округа город Оленегорск с подведомственной территорией», утверждённая постановлением Администрации города Оленегорска от 12.10.2015 № 448 (в редакции постановлений Администрации города Оленегорска от 20.09.2016 № 388, от 29.12.2016 № 579, от 04.12.2017 № 506, от 23.03.2018 № 2014). Срок действия программы 2016 – 2020 годы.

Достижение целей и задач подпрограммы будет обеспечено реализацией основных мероприятий в том числе:

- установка автоматизированных тепловых пунктов на объектах, находящихся в муниципальной собственности, регуляторов расхода воды;
- замена энергозатратных ламп на энергосберегающие;
- утепление ограждающих конструкций многоквартирных домов;
- проведение мероприятий по распространению социальной рекламы по тематике энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Программа ориентирована на дальнейшее создание эффективной муниципальной структуры управления энергосбережением; продолжение проведения энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере, в жилищном фонде (в том числе с привлечением внебюджетных источников финансирования); информационную работу с населением с целью вовлечения жителей городского округа в процесс сбережения энергетических ресурсов.

Проблемой реализации указанной программы в полном объеме является недостаточное финансирование мероприятий по причине отсутствия необходимых финансовых средств на её реализацию.

В рамках реализации настоящей программы городской округ к концу 2020 года планирует достичь следующих значений целевых показателей (при надлежащем финансировании)

- Увеличение количества проведенных мероприятий по техническому перевооружению объектов с применением энергосберегающих технологий;
- Внедрение мероприятий по модернизации системы уличного освещения;
- Проведение обучения специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- Проведение мероприятий по ежегодной актуализации (разработке) документов муниципального образования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В городском округе все бюджетные организации за период с 2010 по 2015 годы провели обязательные энергетические обследования, по результатам которых были составлены энергетические паспорта потребителей энергетических ресурсов и разработаны Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности с периодом реализации 5 лет.

На момент актуализации Программы комплексного развития для части организаций подошло время проведения повторного энергетического обследования, которое даст оценку эффективности, качеству, правильности и полноте выполнения мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Согласно мероприятиям, утверждённым в КИП в сфере инженерной и коммунальной инфраструктуры, планируются следующие направления развития:

1. На период до 2023 года улучшить качество водоснабжения за счет реализации следующих мероприятий:

- разработка проекта границ зон санитарной охраны нового источника водоснабжения в г. Оленегорске;
- модернизация существующей технологии водоподготовки на водопроводных очистных сооружениях;
- реконструкция и модернизация изношенных сетей и сооружений во всех населенных пунктах городского округа;
- строительство и введение в действие водопроводных очистных сооружений в н. п. Высокий (при условии софинансирования областного бюджета);
- строительство станций водоподготовки в н. п. Высокий (при условии софинансирования областного бюджета);
- введение повсеместного приборного учета расхода воды (в том числе – индивидуального);
- освоение нового источника водоснабжения в г. Оленегорске (поиск, разведка и оценка подземных источников водоснабжения города);
- подготовка проектно-сметной документации и реализация проектов по строительству резервного магистрального водовода (3-я нитка водовода);

К 2023 году запланировано начало строительства сетей водоснабжения в новых районах (в том числе – для многодетных семей) с обязательной их закольцовкой для организации водоснабжения.

Выполнение данных мероприятий позволит:

- обеспечить бесперебойное водоснабжения населения;
- перейти на альтернативные (подземные) источники водоснабжения;
- улучшить качественные характеристики воды.
- довести водопотребление в целом по городскому округу до 21,08 тыс. куб. м. в сутки.

2. На период до 2023 года планируется улучшить качество теплоснабжения за счет реализации следующих мероприятий:

- реконструкция или модернизация в последствии - замена теплоагрегатов котельной города Оленегорск (по причине достижения эксплуатационного износа);
- перекладка изношенной части теплосети в городе Оленегорске и в населенном пункте Высокий с применением теплопроводов в ППУ изоляции с системой индикации протечек;
- внедрение автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов с температурной компенсацией системы отопления по наружному воздуху и регуляторами температуры горячего водоснабжения в городе Оленегорске и населенном пункте Высокий;
- внедрение в городском округе механизма стимулирования экономного потребления тепловой энергии (переход к оплате по количественным и качественным параметрам теплоносителя по показаниям установленных приборов учета коммунальных ресурсов);

На период до 2020 года продолжить реализацию мероприятий:

- модернизацию котельного оборудования котельной в населенном пункте Высокий, в том числе - для перевода котельной на сжигание более дешевого газового топлива (при запуске магистрального газопровода в Мурманской области в целом);
- утепление «теплового контура» существующего жилого и общественного фондов с внедрением современных энергоэффективных технологий и материалов;
- продолжить осуществление своевременной перекладки изношенной части теплосети для снижения теплопотерь и обеспечение надѐжности функционирования системы теплоснабжения.

Это обеспечит максимальный тепловой поток на отопление и горячее водоснабжение жилищно-коммунальной застройки.

При этом планируется снизить затраты на производство тепловой энергии за счет реконструкции и модернизации сетей и котельного оборудования, а также за счет перехода котельных на газовое топливо.

3. На период до 2023 года продолжить улучшение качества электроснабжения за счет реализации следующих мероприятий:

- оценка технического состояния трансформаторов электроподстанций городского округа, в том числе центров питания города Оленегорска и Оленегорского механического завода, установление ресурса дальнейшей эксплуатации трансформаторов, установление срока обновления

трансформаторов электроподстанций и работы по модернизации отдельных узлов и агрегатов;

- расширение электроподстанции 150/110/6 кВ «30» (г. Оленегорск);

- определение технико-экономического обоснования по вариантам реконструкции электроподстанции специализированными институтами с учётом возможного подключения к ПС «30» ПС «2А Пульпонасосная» и возможного преобразования котельной в мини-ТЭЦ;

- реконструкция с заменой провода и опор, высоковольтных линий, достигших срока эксплуатационного износа;

- электросетевое строительство, связанное со строительством АО «Олкон» карьера Восточный Южно-Кахозерского месторождения;

- уточнение потенциала использования на территории городского округа возобновляемых источников энергии, в частности, теплонаносных технологий и микро-ГЭС на канализационных очистных сооружениях;

- проведение энергетического аудита объектов промышленности и жилищно-коммунального комплекса, расположенных на территории городского округа, для выяснения объёмов внедрения энергосберегающие технологий;

- внедрение экономически обоснованных энергосберегающих технологий и материалов на объектах промышленности и жилищно-коммунальной сферы, расположенных на территории городского округа.

К 2023 году планируется:

- реконструкция приходящих в негодность высоковольтных сетей 154 и 110 кВ, обеспечивающих электроснабжение населённых пунктов и промышленных объектов, расположенных на территории городского округа;

- продолжение работ по внедрению экономически обоснованных энергосберегающих технологий и материалов на объектах промышленности и жилищно-коммунальной сферы, расположенных в городском округе;

- повышение энергетической эффективности электроэнергетики в городском округе за счёт реализации на территории городского округа экономически обоснованных проектов использования возобновляемых источников энергии.

Ожидаемый результат данных мероприятий позволит повысить надежность бесперебойного электроснабжения города за счет модернизации оборудования электроподстанций.

4. К 2023 году улучшить качество газификации территории городского округа за счет реализации следующих мероприятий:

- разработка генеральной схемы газоснабжения и газификации города Оленегорска и населённого пункта Высокий в увязке со схемой газоснабжения города Мурманска и Мурманской области, прорабатываемой АО «Газпром Промгаз».

- модернизация теплоисточников города Оленегорска и населенного пункта Высокий для перевода на сжигание природного газа.

К 2023 году запланировано:

- начало строительства газотранспортной и газораспределительной сети в соответствии с разработанной генеральной схемой газоснабжения и газификации города Оленегорска и населенного пункта Высокий в увязке со схемой газоснабжения города Мурманска и Мурманской области, прорабатываемой АО «Газпром Промгаз».

Ожидаемый результат данных мероприятий:

- к 2023 году планируется довести потребление газа по городскому округу до 91,9 млн. куб. м / год,

- начать газоснабжение промышленных и жилищно-коммунальных объектов, а также объектов теплоэнергетического комплекса на территории городского округа с целью снижения затрат на производство и передачу энергоресурсов.

Показатели, достигнутые по результатам реализации мероприятий КИП в 2016 году приведены в таблице 36.

Таблица 36

Показатели, достигнутые по результатам реализации мероприятий КИП в 2016 году

Стратегическая цель/ Тактические цели (подцели)	Показатель	Плановое значение в 2016 году	Оценка 2016 год
Качественное преобразование городской среды (развитие и модернизация инженерной инфраструктуры).	Условный индекс качества жизни населения	127,67	127,67
	Соответствие качества дорожного покрытия автомобильных дорог общего пользования местного значения нормативным требованиям, %	90,4	78,1
	Водопотребление, тыс. $м^3$/сут.	21,08	9,2
	Потребность в электроэнергии, млн. кВт×ч/год	823,5	518,2
	Потребление тепла, млн. Гкал/год	739,0	616,8
	Инженерная подготовка территории - водостоки, км - дренаж территории, га	19,2 76,3	19,2 76,3

1.5. Обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

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

- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надежности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

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

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

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

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

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

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

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры приведены в таблице 37.

Таблица 37

Целевые показатели реализации Программы

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Система электроснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	0,5	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрос на услуги электроснабжения													
Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	74,44	73,55	78,29	85,4	85,36	85,32	85,28	85,09	84,76	84,42	84,08	84,08
Присоединенная нагрузка	кВт	34,24	33,83	36,01	39,29	39,27	39,25	39,23	39,14	38,99	38,83	38,68	38,68
Величина новых нагрузок	кВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровень использования производственных мощностей	%	46,3	45,8	48,7	53,2	49,3	49,1	49	48,8	48,6	48,4	48,3	48,3
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	н.д.	84	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
общем объеме ЭЭ, потребляемой МКД													
Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания систем электроснабжения													
Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на 1 км)	ед./км	0,31	0,33	0,35	0,33	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0,15	0,96	1,06	0,46	0,37	0,3	0,2	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день	23,95	23,73	23,69	23,83	23,85	23,87	23,91	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94
Износ коммунальных систем	%	77	72	75	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	41,57	44,18	46,79	49,4	49,15	48,90	48,65	48,40	48,15	47,90	47,65	47,65
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	0	0	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Уровень потерь электрической энергии	%	15,4	15	15	15,4	13,4	14,3	13	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Повышение эффективности работы систем электроснабжения													
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Фондообеспеченность системы электроснабжения	руб./чел.	26 772	25 224	26 193	24 792	25 343	27 166	25 503	28 169	26 632	26 589	27 558	27 558
Эффективность потребления электрической энергии													
Удельное электропотребление населения	кВт·ч /чел./ мес.	193,25	193,36	206,68	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56	225,56
Система теплоснабжения													
Доступность для потребителей													

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,4	0,6	0,6	0,7	0,4	0,6	0,3	0,3
Показатели спроса на услуги теплоснабжения													
Потребление тепловой энергии	тыс. Гкал	395,4	414,6	397,2	384,7	392,1	367,1	356,9	355,6	354,2	353,1	344,7	344,7
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	97,91	97,91	97,91	129,2	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0	0	0	0,1	0,8	1,5	2,2	2,9	3,2	3,6	3,9	3,9
Уровень использования производственных мощностей	%	22,5	23,6	22,6	21,3	21,5	21,1	20,9	20,6	20,7	20,8	20,9	20,9
Показатели качества поставляемых услуг													
Соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой на территории муниципального образования	%	1	2	13	26	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов тепловой энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	не регламен-тируется

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МКД													
Доля объемом тепловой энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Износ коммунальных систем	%	100	80	79	79	75	72	69	66	63	60	56	56
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	0	4,85	0,74	0,43	1,93	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Доля ежегодно заменяемых сетей	%		20	3	2	8	6	6	6	6	6	6	6
Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	%	36	36	36	37	36	34	33	31	30	28	27	27
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/ Гкал	46,1	46,2	47,6	45,6	44	42,6	41	39,7	38,3	37,1	35,8	35,8
Удельный расход топлива	кг у.т./ Гкал	184	184	190	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4
Удельный расход воды	$м^3$/Гкал	6,6	7,2	21,3	18,9	21,3	21,8	22	22,6	22,7	23,3	23,4	23,4
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5	5
Надежность обслуживания систем теплоснабжения													
Удельное теплопотребления населения	Гкал/$м^2$	0,51	0,51	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Система водоснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
водоснабжению													
Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,02	0,03	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02
Показатели спроса на услуги водоснабжения													
Потребление воды	тыс. $м^3$	6 142,90	6 637,20	6 224,60	4 611,43	4 354,70	4 331,89	4 309,60	5 128,66	5 128,66	5 128,66	5 128,66	5 128,66
Присоединенная нагрузка	тыс. $м^3$/ сут.	22,0	22,3	21,9	22,4	22,3	22,2	22,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Уровень использования производственных мощностей	%	48	43	43	43	45	50	48	48	47	46	45	45
Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения													
Соответствие качества воды установленным требованиям	%	н.д.	н.д.	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МКД	%	н.д.	72	83	89	95	100	100	100	100	100	100	100
Доля объемом воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за	%	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
которую осуществляются с использованием приборов учета													
Надежность обслуживания систем водоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	47,32	49,75	52,24	54,85	55,35	55,85	55,15	54,45	53,75	53,55	53,35	53,35
Уровень потерь и неучтенных расходов воды	%	15,04	16,82	22,99	20,5	17,84	16,43	16,27	16,1	15,94	15,87	15,8	15,8
Ресурсная эффективность водоснабжения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м^3	0,9	0,89	0,78	0,86	0,85	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,73
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,23	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Эффективность потребления воды													
Удельное водопотребления	м^3/ чел./ мес.	77,28	73,67	70,59	73,55	75,88	98,11	94,78	95,25	95,15	95,17	95,17	95,17
Система водоотведения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоотведению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0,6	1,6	1,6	0,4	0,4	0	0	0
Показатели спроса на услуги водоотведения													
Объем водоотведения	тыс. м^3	5 132,30	4 983,10	4 698,20	3 979,00	3 979,00	3 493,30	3 380,50	3 531,00	3 036,00	3 036,00	3 036,00	3 036,00
Присоединенная нагрузка	м^3 /сут.	12	11	10	12	11	11	11	11	11	11	11	11 028,80

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
		400,80	291,20	149,30	129,90	702,80	640,60	527,30	408,70	277,80	152,00	028,80	
Уровень использования производственных мощностей	%	57	51	48	49	51	60	58	57	56	56	55	55
Показатели качества поставляемых услуг водоснабжения													
Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	н.д.	н.д.	н.д.	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания системы водоотведения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	37	38,9	41	43,1	43,1	42,7	41,7	40,6	40,4	40,1	40,1	40,1
Ресурсная эффективность водоснабжения и водоотведения													
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/м^3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Эффективность водоотведения от потребителей													
Удельное отведение сточных вод	м^3/ чел./ мес.	19,37	17,23	16,48	16,5	17,42	20,24	19,57	19,41	19,15	18,92	18,68	18,68
Система газоснабжения													
Доступность для потребителей													
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению	%	5,0	5,2	5,4	5,5	6,2	17	50	70	80	90	100	100
Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,9	1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Индекс нового строительства сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрос на услуги газоснабжения													
Потребление газа	млн $м^3$/ год	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	57,86	82,65	83,21	83,77	84,33	84,33
Присоединенная нагрузка	тыс. $м^3$/ ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	17,74	25,34	25,52	25,69	25,86	25,86
Величина новых нагрузок	млн $м^3$/ год	0	0	0	0	0	0	57,83	82,62	83,18	83,74	84,3	84,3
Уровень использования производственных мощностей	%	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	99,73	100	100	100	100	100	100
Охват потребителей приборами учета													
Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	%	0	0	0	0	0	0	80	100	100	100	100	100
Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета	%	0	0	0	0	0	0	80	100	100	100	100	100
Доля объемов сжиженного углеводородного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета		51,2	52,4	53,3	54,4	56,1	58,7	60	70	80	90	100	100
Надежность обслуживания систем газоснабжения													
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Износ коммунальных систем	%	90	90	90	90	90	80	75	70	60	50	40	40
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,59	1,36	1,14	0,91	0,68	0,45	0,45
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	0	0	0	0	0	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
Ресурсная эффективность газоснабжения													
Уровень потерь и неучтенных расходов газа	%	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Ресурсная эффективность газоснабжения													
Удельное потребление газа	$м^3$/ чел./ мес.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,31	0,31	0,28	0,25	0,23	0,23
Утилизация (захоронение) ТКО													
Доступность для потребителей													
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам	%	82	82	82	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Показатели спроса на услуги													
Объем образования твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	н.д.	н.д.	н.д.	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от всех потребителей	тыс. $м^3$	44,8	45,8	47,1	49,9	49,9	49,9	49,9	50	49,9	49,8	49,8	49,8
Объем утилизируемых (захороняемых) твердых бытовых отходов от населения	тыс. $м^3$	31,7	31,6	31	33,8	33,8	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Показатели надежности системы													
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./ день	н.д.	н.д.	н.д.	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Коэффициент защищенности объектов от пожаров	час/ день	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент защищенности объектов от пожаров	ед.	н.д.	н.д.	н.д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс замены оборудования	%	н.д.	н.д.	н.д.	40	40	40	80	0	100	0	0	0
Качество производимых товаров													

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение					Значение индикатора по годам реализации Программы						Целевое значение индикатора на момент окончания действия программы
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	
(оказываемых услуг)													
Наличие контроля качества товаров и услуг	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Воздействие на окружающую среду													
Соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО	%	5	5	5	30	50	70	90	90	100	100	100	100
Доля отходов, размещаемых на свалках, полигонах в общем объеме образования отходов	%	н.д.	71	69	67	65	63	66	66	70	70	70	70
Доля отходов, направляемых на использование и обезвреживание, в общем объеме образования отходов	%	н.д.	29	31	33	35	37	80	80	100	100	100	100
Доля восстановленных земель, подвергшихся загрязнению в связи с размещением площадок временного размещения отходов, от их общего объема	%	н.д.	н.д.	н.д.	55	57	58	59	60	60	70	100	100
Ресурсная эффективность утилизации ТКО													
Доля отходов, используемых в качестве вторичного сырья в общем объеме образования отходов	%	0	0	0	0	0	0	26	26	30	30	30	30

1.6. Перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

1.6.1. Общая программа проектов

Общая программа проектов в системах коммунальной инфраструктуры городского округа представлена в таблице 38.

Таблица 38

Общая программа проектов в системах коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС
1.	**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**			**1 460,87**
	в том числе:			
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**1 154,19**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**306,68**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***222,25***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***1 037,96***
	-муниципальные бюджетные средства			***200,66***
	-средства частных инвесторов			**-**
1.1	**МУП "Оленегорские тепловые сети"**			**809,68**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***216,63***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***496,97***
	-муниципальные бюджетные средства			***96,07***
	-средства частных инвесторов			**-**
	Строительство			
1.1.2	Перевод потребителей г.Оленегорск на закрытую схему ГВС с установкой ИТП в зданиях	2019-2023	Схема теплоснабжения	1 122,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*940,24*
	-муниципальные бюджетные средства			*181,76*
	-средства частных инвесторов			-
1.1.3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей с применением трубопроводов в ППУ-изоляции (5-й мкр г. Оленегорска - 1,7 км, 6-й мкр г. Оленегорска - 1,4 км.).	2019-2023	Схема теплоснабжения	32,19
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*26,98*
	-муниципальные бюджетные средства			*5,22*
	-средства частных инвесторов			-
1.1.4	Модернизация существующей котельной с установкой котла меньшей мощности для обеспечебния нужд ГВС в межотопительный период и установка энергоагрегата на базе паровой винтовой турбины.		Схема теплоснабжения	-
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по строительству	**2017-2023**		**1 154,19**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***967,21***
	-муниципальные бюджетные средства			***186,98***
	-средства частных инвесторов			**-**
	Модернизация и Реконструкция			
1.1.4	Модернизация и реконструкция котлоагрегата БКЗ 75/39-100/13-18ФБ путем замены на новый котлоагрегат Е-50-14-250 КТ	2021-2023	Схема теплоснабжения	228,77
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*228,77*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
1.1.5	Реконструкция и модернизация существующего тяго-дутьевого оборудования центральной котельной путем установки частотно-регулируемого привода на Д-20 -2шт.; ВДН-18 - 2шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	5,04
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*5,04*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
1.1.6	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной путем замены мельницы ММ-12 на новые молотковые мельницы ММТ 1300/2030/750к в кол-ве 4 шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	67,60
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*67,60*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
1.1.7	Замена насоса НЗУ ОНП-1 на Warmar 8/6 с эл.двигателем 200 кВт с установкой частотно-регулируемого привода в кол-ве 1 шт.	2019	Схема теплоснабжения	2,50
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*2,50*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
1.1.8	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе хозпитьевой воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*70,75*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
1.1.9	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе обратной воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*70,75*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
1.1.10	Замена магистральных сетей на участке от дороги до ТК148 (уч.125), от ТК-148 до ТК 148Б, от ТК 148Б до ТК106А, от ТК106А до ТК106Б, от ТК106Б до ТК107 (уч.128) диаметр - 500мм; протяженность -2516,8 п.м.	2021-2022	Схема теплоснабжения	65,26
	- амортизационные отчисления			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*54,69*
	-муниципальные бюджетные средства			*10,57*
	-средства частных инвесторов			-
1.1.11	Замена магистральных сетей на участке от ТК116 до ТК117, от ТК117 до ТК117А, от ТК117А до ТК118, от ТК118 до ТК119, от ТК119 до ТК120 - диаметр 200мм; протяженность - 424 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	5,78
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*4,84*
	-муниципальные бюджетные средства			*0,94*
	-средства частных инвесторов			-
1.1.12	Замена магистральных сетей на участке от ТК122 до ТК126 (уч.№ 16), от ТК126 до ТК127 (уч. № 1), диаметр-300мм; протяженность - 416,1 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	7,51
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*6,30*
	-муниципальные бюджетные средства			*1,22*
	-средства частных инвесторов			-
1.1.13	Замена внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК154 до ТК157, диаметр-219мм; протяженность - 364,2 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	5,87
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*4,92*
	-муниципальные бюджетные средства			*0,95*
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2019-2023**		**301,06**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***216,63***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***70,75***
	-муниципальные бюджетные средства			***13,68***
	-средства частных инвесторов			**-**
1.2	**АО "Мурманэнергосбыт"**			**5,62**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***5,62***

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	Модернизация и Реконструкция			
1.2.1	Модернизация существующей котельной н.п.Высокий с переводом на сжигание природного сетевого газа	2023	Схема теплоснабжения	5,62
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*5,62*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2023**		**5,62**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***5,62***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
2	**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**			**344,62**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**165,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**179,61**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			**11,22**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**38,84**
	-областные бюджетные средства			**293,53**
	-муниципальные бюджетные средства			**1,02**
	-средства частных инвесторов			**-**
2.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2018-2023**		**264,61**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***10,50***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***
	-областные бюджетные средства			***242,12***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	Строительство			
2.1.1	Строительство третьей нитки водовода от озера Пермус до очистных сооружений г. Оленегорска dy=600 мм	2018	Инвестиционная программа	90,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*90,00*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**30,00**
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***30,00***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	Реконструкция и модернизация			
2.1.2	Реконструкция очистных сооружений водоснабжения г. Оленегорска	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	45,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*6,50*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*9,00*
	-областные бюджетные средства			*29,50*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
2.1.3	Реконструкция насосной станции первого подъема г. Оленегорска	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	15,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*2,17*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*3,00*
	-областные бюджетные средства			*9,83*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
2.1.4	Реконструкция существующих сетей на участках, требующих замены	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	58,50
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*1,83*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*56,67*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
2.1.5	Перекладка сетей водоснабжения в районе ул. Мурманская, д.7, ул. ул.Капитана Иванова, д. 9 и ул. Южная, д.4а	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	56,12
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*56,12*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**174,61**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			***10,50***
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***
	-областные бюджетные средства			***152,12***
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
2.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2020**		**80,00**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			***0,72***
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***26,84***
	-областные бюджетные средства			***51,42***
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***
	-средства частных инвесторов			-
	Строительство			
2.2.1	Строительство станции водоподготовки производительностью 3000 м3/сут в н.п. Высокий	2017-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	75,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*25,84*
	-областные бюджетные средства			*49,16*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**40,00**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***13,78***
	-областные бюджетные средства			***26,22***

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	Реконструкция и модернизация			
2.2.2	Реконструкция водозаборных сооружений в н.п. Высокий (с заменой насосного оборудования и установкой ЧРП)	2017-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*0,72*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*
	-областные бюджетные средства			*2,26*
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**5,00**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			***0,72***
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***1,00***
	-областные бюджетные средства			***2,26***
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***
	-средства частных инвесторов			-
3	**ВОДООТВЕДЕНИЕ**			**169,89**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**11,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**158,89**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*13,79*
	-плата за подключение			*4,04*
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*17,40*
	-областные бюджетные средства			*113,15*
	-муниципальные бюджетные средства			*21,51*
	-средства частных инвесторов			-
3.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и водоотведения**	**144,45**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			***13,79***
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***
	-областные бюджетные средства			***107,55***
	-муниципальные бюджетные средства			***5,71***
	-средства частных инвесторов			-
	Строительство			
3.1.1	Строительство новой насосной станции перекачки КНС №1, г. Оленегорск	2018-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	11,00
	- амортизационные отчисления			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*9,00*
	-муниципальные бюджетные средства			*2,00*
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**11,00**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			***9,00***
	-муниципальные бюджетные средства			***2,00***
	-средства частных инвесторов			-
	Реконструкция и модернизация			
3.1.2	Реконструкция канализационных очистных сооружений г.Оленегорска производительностью 17 500 м3/сут.	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	63,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*9,10*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*12,60*
	-областные бюджетные средства			*41,30*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
3.1.3	Реконструкция главной канализационной насосной станции (ГКНС) г.Оленегорска, производительностью 33 600 м3/сут.	2018-2020	Инвестиционная программа	8,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*1,16*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*1,60*
	-областные бюджетные средства			*5,25*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
3.1.4	Реконструкция насосной станции перекачки КНС №2	2019-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*0,72*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*
	-областные бюджетные средства			*2,26*
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*
	-средства частных инвесторов			-
3.1.5	Реконструкция коллектора по пр. Ветеранов в г. Оленегорске	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	- амортизационные отчисления			*-*
	- прибыль			*0,72*
	-плата за подключение			*-*
	-заемные средства			*-*
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*
	-областные бюджетные средства			*2,51*
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*
	-средства частных инвесторов			*-*
3.1.6	Реконструкция коллектора третьего микрорайона г. Оленегорска (Ленинградский пр., 4-7), dy=300 мм	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	6,00
	- амортизационные отчисления			*-*
	- прибыль			*0,87*
	-плата за подключение			*-*
	-заемные средства			*-*
	-федеральные бюджетные средства			*1,20*
	-областные бюджетные средства			*2,78*
	-муниципальные бюджетные средства			*1,15*
	-средства частных инвесторов			*-*
3.1.7	Реконструкция сетей дворовой канализации г. Оленегорска, dy.ср=250 мм (ул.Парковая д.3; ул.Строительная д. 54-56)	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00
	- амортизационные отчисления			*-*
	- прибыль			*1,22*
	-плата за подключение			*-*
	-заемные средства			*-*
	-федеральные бюджетные средства			*-*
	-областные бюджетные средства			*3,01*
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*
	-средства частных инвесторов			*-*
3.1.8	Прокладка сетей водоотведения в городе Оленегорске в районе ул.Мурманская, д.7, ул.Капитана Иванова, д.9 и ул.Южная, д.4а	2017-2018	Схема водоснабжения и водоотведения	41,45
	- амортизационные отчисления			*-*
	- прибыль			*-*
	-плата за подключение			*-*
	-заемные средства			*-*
	-федеральные бюджетные средства			*-*
	-областные бюджетные средства			*41,45*
	-муниципальные бюджетные средства			*-*
	-средства частных инвесторов			*-*
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**133,45**
	- амортизационные отчисления			***-***
	- прибыль			***13,79***
	-плата за подключение			***-***
	-заемные средства			***-***
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***
	-областные бюджетные средства			***98,55***
	-муниципальные бюджетные средства			***3,71***
	-средства частных инвесторов			***-***
3.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и**	**25,44**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
			водоотведения	
	- амортизационные отчисления			**-**
	- прибыль			***4,04***
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***
	-областные бюджетные средства			***15,80***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	Реконструкция и модернизация			
3.2.1	Реконструкция очистных сооружений н.п.Высокий, производительностью 4 000 м3/сут.	2017-2022	Инвестиционная программа	25,44
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			*4,04*
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			*5,60*
	-областные бюджетные средства			*15,80*
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**25,44**
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			***4,04***
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***
	-областные бюджетные средства			***15,80***
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
4	**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ**			**15,77**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**15,21**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**0,56**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			*6,56*
	- прибыль			-
	-плата за подключение			*6,00*
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			*2,69*
	-муниципальные бюджетные средства			*0,52*
	-средства частных инвесторов			-
4.1	**АО «МОЭСК» (ОАО "Мурманская горэлектросеть")**			**15,77**
	- амортизационные отчисления			***6,56***
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			***6,00***
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***2,69***
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-средства частных инвесторов			**-**
	Строительство			
4.1.1	Для обеспечения надёжности энергоснабжения потребителей перспективной жилищной и общественной застройки города производство строительства новых сетей 6 кВ.	2018-2023	Генеральный план	12,00
	- амортизационные отчисления			6,00
	- прибыль			-
	-плата за подключение			6,00
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
4.1.2	Строительство новых электрических сетей для подключения перспективных потребителей 6-й мкр г. Оленегорска (Электроснабжение и наружное освещение).	2017-2023	Проект планировки	3,21
	- амортизационные отчисления			-
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			2,69
	-муниципальные бюджетные средства			0,52
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО строительство			**9,21**
	- амортизационные отчисления			***3,00***
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			***3,00***
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			***2,69***
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***
	-средства частных инвесторов			**-**
	Реконструкция и модернизация			
4.1.3	Трасформаторная подстанция № 51 (Заменить силовой трансформатор (320 кВА) на трасформатор Sн = 400 кВА) г.Оленегорск	2017-2020	ИП АО "МОЭСК"	0,56
	- амортизационные отчисления			0,56
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**0,56**
	- амортизационные отчисления			***0,56***
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
5	**ТВЕРДЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ОТХОДЫ**			**16,60**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**-**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**16,60**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			*16,60*
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
5.1	**ООО "Спецтехтранс"**			**16,60**
	- амортизационные отчисления			***16,60***
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	Реконструкция и модернизация			
5.1.1	Поставка и установка контейнеров для сбора твердых коммунальных отходов в местах несанкционированных свалок	2017-2019	Производственная программа	1,60
	- амортизационные отчисления			1,60
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
5.1.2	Приобретение специальных машин нового типа для вывоза ТКО	2017-2019	Производственная программа	4,20
	- амортизационные отчисления			4,20
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
5.1.3	Устройство слоя промежуточной изоляции уплотненного слоя твердых коммунальных отходов на санкционированной свалке г. Оленегорск	2017-2019	Производственная программа	1,80
	- амортизационные отчисления			1,80
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта /	Годы	Источник	Общий объем
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
5.1.4	Ремонт и техническое обслуживание спецтехники, занятой на полигоне утилизации ТКО (бульдозер)	2017-2019	Производственная программа	9,00
	- амортизационные отчисления			9,00
	- прибыль			-
	-плата за подключение			-
	-заемные средства			-
	-федеральные бюджетные средства			-
	-областные бюджетные средства			-
	-муниципальные бюджетные средства			-
	-средства частных инвесторов			-
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**16,60**
	- амортизационные отчисления			***16,60***
	- прибыль			**-**
	-плата за подключение			**-**
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**
	-областные бюджетные средства			**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**
	-средства частных инвесторов			**-**
	ИТОГО ПО ВСЕМ СИСТЕМАМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ			**2 007,75**
	в том числе:			
	СТРОИТЕЛЬСТВО		**67%**	**1 345,41**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		**33%**	**662,34**
	в том числе по источникам финансирования:			
	- амортизационные отчисления			***23,16***
	- прибыль			***247,26***
	-плата за подключение			***10,04***
	-заемные средства			**-**
	-федеральные бюджетные средства			***56,24***
	-областные бюджетные средства			***1 447,34***
	-муниципальные бюджетные средства			***223,71***
	-средства частных инвесторов			**-**

1.6.2. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение, источники инвестиций.

1.6.2.1. Теплоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в теплоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа, включает в себя:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**			**1 460,87**	**5,87**	**402,28**	**401,52**	**319,57**	**319,57**	**12,06**
	в том числе:									
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**1 154,19**	**-**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**6,44**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**306,68**	**5,87**	**115,35**	**114,58**	**32,63**	**32,63**	**5,62**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***222,25***	**-**	***109,57***	***107,07***	**-**	**-**	***5,62***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***1 037,96***	***4,92***	***245,30***	***246,75***	***267,80***	***267,80***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***200,66***	***0,95***	***47,42***	***47,70***	***51,77***	***51,77***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
1.1	**МУП "Оленегорские тепловые сети"**			**809,68**	**5,87**	**402,28**	**401,52**	**319,57**	**319,57**	**6,44**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***216,63***	**-**	***109,57***	***107,07***	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***496,97***	***4,92***	***245,30***	***246,75***	***267,80***	***267,80***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***96,07***	***0,95***	***47,42***	***47,70***	***51,77***	***51,77***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Строительство									
1.1.2	Перевод потребителей г.Оленегорск на закрытую схему ГВС с установкой ИТП в зданиях	2019-2022	Схема теплоснабжения	1 122,00	-	280,50	280,50	280,50	280,50	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*940,24*		*235,06*	*235,06*	*235,06*	*235,06*	
	-муниципальные бюджетные средства			*181,76*		*45,44*	*45,44*	*45,44*	*45,44*	
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.3	Строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей с применением трубопроводов в ППУ-изоляции (5-й мкр г. Оленегорска - 1,7 км, 6-й мкр г. Оленегорска - 1,4 км.).	2019-2023	Схема теплоснабжения	32,19	-	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*26,98*		*5,40*	*5,40*	*5,40*	*5,40*	*5,40*
	-муниципальные бюджетные средства			*5,22*		*1,04*	*1,04*	*1,04*	*1,04*	*1,04*
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2019-2023**		**1 154,19**	**-**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**286,94**	**6,44**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-областные бюджетные средства			***967,21***	***-***	***240,45***	***240,45***	***240,45***	***240,45***	***5,40***
	-муниципальные бюджетные средства			***186,98***	***-***	***46,48***	***46,48***	***46,48***	***46,48***	***1,04***
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Модернизация и Реконструкция									
1.1.4	Модернизация и реконструкция котлоагрегата БКЗ 75/39-100/13-18ФБ путем замены на новый котлоагрегат Е-50-14-250 КТ	2021-2023	Схема теплоснабжения	228,77	-	-	-	76,26	76,26	76,26
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*228,77*				*76,26*	*76,26*	*76,26*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.5	Реконструкция и модернизация существующего тяго-дутьевого оборудования центральной котельной путем установки частотно-регулируемого привода на Д-20 -2шт.; ВДН-18 - 2шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	5,04	-	2,52	2,52	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*5,04*		*2,52*	*2,52*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.6	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной путем замены мельницы ММ-12 на новые молотковые мельницы ММТ 1300/2030/750к в кол-ве 4 шт.	2019-2020	Схема теплоснабжения	67,60	-	33,80	33,80	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			*67,60*		*33,80*	*33,80*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.7	Замена насоса НЗУ ОНП-1 на Warmar 8/6 с эл.двигателем 200 кВт с установкой частотно-регулируемого привода в кол-ве 1 шт.	2019	Схема теплоснабжения	2,50	-	2,50	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*2,50*		*2,50*				
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.8	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе хозпитьевой воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75	-	35,37	35,37	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*70,75*		*35,37*	*35,37*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.9	Реконструкция и модернизация существующего оборудования центральной котельной в целях улучшения качества ГВС и снижения уровня износа оборудования путем установки комплекса ЭКО-200 на трубопроводе обратной воды	2019-2020	Схема теплоснабжения	70,75	-	35,37	35,37	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*70,75*		*35,37*	*35,37*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.10	Замена магистральных сетей на участке от дороги до ТК148 (уч.125), от ТК-148 до ТК 148Б, от ТК 148Б до ТК106А, от ТК106А до ТК106Б, от ТК106Б до ТК107 (уч.128) диаметр - 500мм; протяженность -2516,8 п.м.	2021-2022	Схема теплоснабжения	65,26	-	-	-	32,63	32,63	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*54,69*				*27,34*	*27,34*	
	-муниципальные бюджетные средства			*10,57*				*5,29*	*5,29*	
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.11	Замена магистральных сетей на участке от ТК116 до ТК117, от ТК117 до ТК117А, от ТК117А до ТК118, от ТК118 до ТК119, от ТК119 до ТК120 - диаметр 200мм; протяженность - 424 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	5,78	-	5,78	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*4,84*		*4,84*				
	-муниципальные бюджетные средства			*0,94*		*0,94*				
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.12	Замена магистральных сетей на участке от ТК122 до ТК126 (уч.№ 16), от ТК126 до ТК127 (уч. № 1), диаметр-300мм; протяженность - 416,1 п.м.	2019	Схема теплоснабжения	7,51	-	-	7,51	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*6,30*			*6,30*			
	-муниципальные бюджетные средства			*1,22*			*1,22*			
	-средства частных инвесторов			-						
1.1.13	Замена внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК154 до ТК157, диаметр-219мм; протяженность - 364,2 п.м.	2018	Схема теплоснабжения	*5,87*	5,87	-	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*4,92*	4,92					
	-муниципальные бюджетные средства			*0,95*	0,95					
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2018-2022**		**301,06**	**5,87**	**115,35**	**114,58**	**32,63**	**32,63**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***216,63***	-	***109,57***	***107,07***	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***70,75***	***4,92***	***4,84***	***6,30***	***27,34***	***27,34***	-
	-муниципальные бюджетные средства			***13,68***	***0,95***	***0,94***	***1,22***	***5,29***	***5,29***	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
1.2	**АО "Мурманээнергосбыт"**			**5,62**	-	-	-	-	-	**5,62**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***5,62***	-	-	-	-	-	***5,62***
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Модернизация и Реконструкция									
1.2.1	Модернизация существующей котельной н.п.Высокий с переводом на сжигание природного сетевого газа	2023	Схема теплоснабжения	5,62	-	-	-	-	-	5,62
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*5,62*						*5,62*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2023**		**5,62**	-	-	-	-	-	**5,62**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финанси-рования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			***5,62***	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	***5,62***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

1.6.2.2. Водоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги водоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа, включает:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2	**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**			**344,62**	**6,00**	**44,70**	**108,02**	**93,63**	**60,56**	**31,70**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**165,00**	**5,00**	**20,00**	**45,00**	**45,00**	**30,00**	**20,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**179,61**	**1,00**	**24,70**	**63,02**	**48,63**	**30,56**	**11,70**
	в том числе по источникам финансирования:			**-**						
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			**11,22**	***0,14***	***2,24***	***3,69***	***2,97***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**38,84**	***1,92***	***6,05***	***12,21***	***13,21***	***5,45***	**-**
	-областные бюджетные средства			**293,53**	***3,93***	***36,41***	***91,87***	***76,69***	***53,31***	***31,33***
	-муниципальные бюджетные средства			**1,02**	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2018-2020**		**264,61**	**1,00**	**33,70**	**82,02**	**65,63**	**50,56**	**31,70**
	- амортизационные отчисления			***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
	- прибыль			***10,50***	***0,14***	***2,10***	***3,54***	***2,53***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
	-заемные средства			***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***	***0,20***	***2,40***	***3,40***	***4,00***	***2,00***	***-***
	-областные бюджетные средства			***242,12***	***0,66***	***29,20***	***75,08***	***59,10***	***46,75***	***31,33***
	-муниципальные бюджетные средства			***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
	-средства частных инвесторов			***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***	***-***
	Строительство									
2.1.1	Строительство третьей нитки водовода от озера Пермус до очистных сооружений г. Оленегорска	2018	Инвестиционная	90,00	-	10,00	20,00	20,00	20,00	20,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	dy=600 мм		программа							
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*90,00*		*10,00*	*20,00*	*20,00*	*20,00*	*20,00*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2019-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**30,00**	**-**	**10,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**	**20,00**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***30,00***	***-***	***10,00***	***20,00***	***20,00***	***20,00***	***20,00***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
2.1.2	Реконструкция очистных сооружений водоснабжения г. Оленегорска	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	45,00	-	5,00	10,72	19,28	10,00	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*6,50*		*0,72*	*2,17*	*2,17*	*1,45*	
	-плата за подключение			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*9,00*		*1,00*	*2,00*	*4,00*	*2,00*	
	-областные бюджетные средства			*29,50*		*3,28*	*6,56*	*13,11*	*6,56*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
2.1.3	Реконструкция насосной станции первого подъема г. Оленегорска	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	15,00	1,00	7,00	7,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*2,17*	*0,14*	*1,01*	*1,01*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*3,00*	*0,20*	*1,40*	*1,40*			
	-областные бюджетные средства			*9,83*	*0,66*	*4,59*	*4,59*			
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
2.1.4	Реконструкция существующих сетей на участках, требующих замены	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	58,50	-	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,83*		*0,37*	*0,37*	*0,37*	*0,37*	*0,37*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*56,67*		*11,33*	*11,33*	*11,33*	*11,33*	*11,33*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2.1.5	Перекладка сетей водоснабжения в районе ул. Мурманская, д.7, ул. ул.Капитана Иванова, д. 9 и ул. Южная, д.4а	2017-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	56,12	-	-	32,60	14,66	8,86	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*56,12*			*32,60*	*14,66*	*8,86*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**174,61**	**1,00**	**23,70**	**62,02**	**45,63**	**30,56**	**11,70**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***10,50***	***0,14***	***2,10***	***3,54***	***2,53***	***1,81***	***0,37***
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***12,00***	***0,20***	***2,40***	***3,40***	***4,00***	***2,00***	-
	-областные бюджетные средства			***152,12***	***0,66***	***19,20***	***55,08***	***39,10***	***26,75***	***11,33***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
2.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2020**		**80,00**	**5,00**	**11,00**	**26,00**	**28,00**	**10,00**	**-**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***0,72***	-	***0,15***	***0,15***	***0,43***	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***26,84***	***1,72***	***3,65***	***8,81***	***9,21***	***3,45***	**-**
	-областные бюджетные средства			***51,42***	***3,28***	***7,21***	***16,79***	***17,59***	***6,56***	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Строительство									
2.2.1	Строительство станции водоподготовки производительностью 3000 м3/сут в н.п. Высокий	2017-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	75,00	5,00	10,00	25,00	25,00	10,00	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*25,84*	*1,72*	*3,45*	*8,61*	*8,61*	*3,45*	
	-областные бюджетные средства			*49,16*	*3,28*	*6,56*	*16,39*	*16,39*	*6,56*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**40,00**	**5,00**	**10,00**	**25,00**	**25,00**	**10,00**	**-**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***13,78***	***1,72***	***3,45***	***8,61***	***8,61***	***3,45***	**-**
	-областные бюджетные средства			***26,22***	***3,28***	***6,56***	***16,39***	***16,39***	***6,56***	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Реконструкция и модернизация									
2.2.2	Реконструкция водозаборных сооружений в н.п. Высокий (с заменой насосного оборудования и установкой ЧРП)	2017-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	-	1,00	1,00	3,00	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*		*0,15*	*0,15*	*0,43*		
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*		*0,20*	*0,20*	*0,60*		
	-областные бюджетные средства			*2,26*		*0,66*	*0,40*	*1,20*		
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*			*0,26*	*0,77*		
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**5,00**	**-**	**1,00**	**1,00**	**3,00**	**-**	**-**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***0,72***	**-**	***0,15***	***0,15***	***0,43***	**-**	**-**
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***1,00***	**-**	***0,20***	***0,20***	***0,60***	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***2,26***	**-**	***0,66***	***0,40***	***1,20***	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***1,02***	**-**	**-**	***0,26***	***0,77***	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

1.6.2.3. Водоотведение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в водоотведении, обеспечивающих спрос на услуги водоотведения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа, включает:

№ п/п	Наименование инвестицонного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3	**ВОДООТВЕДЕНИЕ**			**169,89**	**11,00**	**30,50**	**58,12**	**32,15**	**31,90**	**6,22**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**11,00**	**-**	**1,00**	**2,50**	**2,50**	**2,50**	**2,50**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**158,89**	**11,00**	**29,50**	**55,62**	**29,65**	**29,40**	**3,72**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			*13,79*	*1,25*	*3,74*	*4,03*	*2,67*	*2,10*	-
	-плата за подключение			*4,04*	*0,43*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			*17,40*	*1,40*	*4,50*	*4,90*	*3,70*	*2,90*	-
	-областные бюджетные средства			*113,15*	*5,43*	*18,26*	*43,28*	*20,88*	*23,30*	*2,00*
	-муниципальные бюджетные средства			*21,51*	*2,48*	*3,28*	*5,19*	*4,17*	*2,88*	*3,50*
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
3.1.	**ГОУП "Оленегорскводоканал"**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и водоотведения**	**144,45**	**8,00**	**25,50**	**53,12**	**27,15**	**28,18**	**2,50**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			***13,79***	***1,25***	***3,74***	***4,03***	***2,67***	***2,10***	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***	***1,40***	***4,50***	***4,90***	***3,70***	***2,90***	-
	-областные бюджетные средства			***107,55***	***4,83***	***17,26***	***42,28***	***19,88***	***22,30***	***1,00***
	-муниципальные бюджетные средства			***5,71***	***0,51***	-	***1,92***	***0,89***	***0,88***	***1,50***
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Строительство									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.1.1	Строительство новой насосной станции перекачки КНС №1, г. Оленегорск	2018-2019	Схема водоснабжения и водоотведения	11,00	-	1,00	2,50	2,50	2,50	2,50
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*9,00*		*1,00*	*2,50*	*2,50*	*2,00*	*1,00*
	-муниципальные бюджетные средства			*2,00*					*0,50*	*1,50*
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по строительству	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**11,00**	**-**	**1,00**	**2,50**	**2,50**	**2,50**	**2,50**
	- амортизационные отчисления			-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***9,00***	-	***1,00***	***2,50***	***2,50***	***2,00***	***1,00***
	-муниципальные бюджетные средства			***2,00***	-	-	-	-	***0,50***	***1,50***
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
3.1.2	Реконструкция канализационных очистных сооружений г.Оленегорска производительностью 17 500 м3/сут.	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	63,00	5,00	15,00	15,00	15,00	13,00	-
	- амортизационные отчисления			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	- прибыль			*9,10*	*0,72*	*2,17*	*2,17*	*2,17*	*1,88*	
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*12,60*	*1,00*	*3,00*	*3,00*	*3,00*	*2,60*	
	-областные бюджетные средства			*41,30*	*3,28*	*9,83*	*9,83*	*9,83*	*8,52*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.3	Реконструкция главной канализационной насосной станции (ГКНС) г.Оленегорска, производительностью 33 600 м3/сут.	2018-2020	Инвестиционная программа	8,00	1,00	3,00	4,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,16*	*0,14*	*0,43*	*0,58*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,60*	*0,20*	*0,60*	*0,80*			
	-областные бюджетные средства			*5,25*	*0,66*	*1,97*	*2,62*			
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.4	Реконструкция насосной станции перекачки КНС №2	2019-2021	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	-	1,00	2,00	2,00	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*		*0,14*	*0,29*	*0,29*		
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*		*0,20*	*0,40*	*0,40*		
	-областные бюджетные средства			*2,26*		*0,66*	*0,80*	*0,80*		
	-муниципальные бюджетные средства			*1,02*			*0,51*	*0,51*		
	-средства частных инвесторов			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.1.5	Реконструкция коллектора по пр. Ветеранов в г. Оленегорске	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	1,00	2,00	2,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,72*	*0,14*	*0,29*	*0,29*			
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,00*	*0,20*	*0,40*	*0,40*			
	-областные бюджетные средства			*2,51*	*0,40*	*1,31*	*0,80*			
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*	*0,26*		*0,51*			
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.6	Реконструкция коллектора третьего микрорайона г. Оленегорска (Ленинградский пр., 4-7), dy=300 мм	2018-2020	Схема водоснабжения и водоотведения	6,00	-	1,50	1,50	1,50	1,50	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*0,87*		*0,22*	*0,22*	*0,22*	*0,22*	
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*1,20*		*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	
	-областные бюджетные средства			*2,78*		*0,98*	*0,60*	*0,60*	*0,60*	
	-муниципальные бюджетные средства			*1,15*			*0,38*	*0,38*	*0,38*	
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.7	Реконструкция сетей дворовой канализации г. Оленегорска, dy.ср=250 мм (ул.Парковая д.3; ул.Строительная д. 54-56)	2018-2022	Схема водоснабжения и водоотведения	5,00	1,00	2,00	2,00	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*1,22*	*0,24*	*0,49*	*0,49*			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*3,01*	*0,50*	*1,51*	*1,00*			
	-муниципальные бюджетные средства			*0,77*	*0,26*		*0,51*			
	-средства частных инвесторов			-						
3.1.8	Прокладка сетей водоотведения в городе Оленегорске в районе ул.Мурманская, д.7, ул.Капитана Иванова, д.9 и ул.Южная, д.4а	2017-2018	Схема водоснабжения и водоотведения	41,45	-	-	24,12	6,15	11,18	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			*41,45*			*24,12*	*6,15*	*11,18*	
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**133,45**	**8,00**	**24,50**	**50,62**	**24,65**	**25,68**	**-**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***13,79***	***1,25***	***3,74***	***4,03***	***2,67***	***2,10***	**-**
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***17,40***	***1,40***	***4,50***	***4,90***	***3,70***	***2,90***	**-**
	-областные бюджетные средства			***98,55***	***4,83***	***16,26***	***39,78***	***17,38***	***20,30***	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***3,71***	***0,51***	**-**	***1,92***	***0,89***	***0,38***	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.2.	**МУП «Оленегорские тепловые сети»**	**2017-2026**	**Схема водоснабжения и водоотведения**	**25,44**	**3,00**	**5,00**	**5,00**	**5,00**	**3,72**	**3,72**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***4,04***	***0,43***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***
	-плата за подключение			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***	***0,60***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-областные бюджетные средства			***15,80***	***1,97***	***3,28***	***3,28***	***3,28***	***2,00***	***2,00***
	-муниципальные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-средства частных инвесторов			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Реконструкция и модернизация									
3.2.1	Реконструкция очистных сооружений н.п.Высокий, производительностью 4 000 м3/сут.	2017-2022	Инвестиционная программа	25,44	3,00	5,00	5,00	5,00	3,72	3,72
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			*4,04*	*0,43*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*	*0,72*
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			*5,60*	*0,60*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-областные бюджетные средства			*15,80*	*1,97*	*3,28*	*3,28*	*3,28*	*2,00*	*2,00*
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	**2017-2020**	Схема водоснабжения и водоотведения	**25,44**	**3,00**	**5,00**	**5,00**	**5,00**	**3,72**	**3,72**
	- амортизационные отчисления			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			***4,04***	***0,43***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***	***0,72***

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			***5,60***	***0,60***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-областные бюджетные средства			***15,80***	***1,97***	***3,28***	***3,28***	***3,28***	***2,00***	***2,00***
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

1.6.2.4. Газоснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в газоснабжении, обеспечивающих спрос на услуги газоснабжения по годам реализации Программы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа, не определён.

До настоящего времени федеральным центром не утверждены инвестиционные проекты в сфере газификации.

Медленными темпами ведется разработка Схемы газификации Мурманской области, в которой пока неопределенная роль отводится развитию Штокмановского газоконденсатного месторождения (проектные работы приостановлены на неопределенный срок).

В связи с данной неопределенностью РСО не может в настоящее время указать источники финансирования инвестиционных проектов по модернизации оборудования газового комплекса.

Так АФ ОАО «Мурманоблгаз» не предоставил предложений в Программу ПКР, мероприятия, связанные с бюджетным финансированием по причине невыделения бюджетных средств, несмотря на наличие мероприятий в региональных планах развития (таких как, реконструкция головных объектов газоснабжения – строительство газораспределительной станции, оснащение сосудов газораспределительных устройств средствами телеметрии, строительство участка магистрального газопровода «Мурман-Волхов», строительство распределительного газопровода высокого давления).

АФ ОАО «Мурманоблгаз» выполняется комплекс мероприятий по поддержанию в работоспособном исправном состоянии существующих сетей и оборудования.

1.6.2.5. Электроснабжение

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа в электроснабжении, обеспечивающий спрос на услуги электроснабжения по годам реализации Программы ресурсоснабжающими организациями не предоставлены. В связи с этим, мероприятия взяты из Генерального плана и инвестиционной программы АО «МОЭСК».

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4	**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ**			**15,77**	**2,00**	**5,77**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**15,21**	**2,00**	**5,21**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**0,56**	**-**	**0,56**	**-**	**-**	**-**	**-**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			*3,56*	*1,00*	*1,56*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			*3,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			*2,69*	-	*2,69*	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			*0,52*	-	*0,52*	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
4.1	**АО «МОЭСК» (ОАО "Мурманская горэлектросеть")**			**15,77**	**2,00**	**5,77**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	- амортизационные отчисления			***6,56***	***1,00***	***1,56***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			***6,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			***2,69***	-	***2,69***	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***	-	***0,52***	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Строительство									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4.1.1	Для обеспечения надёжности энергоснабжения потребителей перспективной жилищной и общественной застройки города производство строительства новых сетей 6 кВ.	2018-2023	Генеральный план	12,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	- амортизационные отчисления			6,00	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			6,00	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
4.1.2	Строительство новых электрических сетей для подключения перспективных потребителей 6-й мкр г. Оленегорска (Электроснабжение и наружное освещение).	2017-2023	Проект планировки	3,21	-	3,21	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			-						
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			2,69		*2,69*				
	-муниципальные бюджетные средства			0,52		*0,52*				
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО строительство			**9,21**	**2,00**	**5,21**	**2,00**	**2,00**	**2,00**	**2,00**
	- амортизационные отчисления			***3,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	- прибыль			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-плата за подключение			***3,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***	***1,00***
	-заемные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-федеральные бюджетные средства			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	-областные бюджетные средства			***2,69***	**-**	***2,69***	**-**	**-**	**-**	**-**
	-муниципальные бюджетные средства			***0,52***	**-**	***0,52***	**-**	**-**	**-**	**-**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
4.1.3	Трасформаторная подстанция № 51 (Заменить силовой трансформатор (320 кВА) на трасформатор Sн = 400 кВА) г.Оленегорск	2017-2020	ИП АО "МОЭСК"	0,56	-	0,56	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			0,56		*0,56*				
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**0,56**	**-**	**0,56**	**-**	**-**	**-**	**-**
	- амортизационные отчисления			***0,56***	**-**	***0,56***	**-**	**-**	**-**	**-**
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

1.6.2.6. Утилизация твёрдых коммунальных отходов

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТКО, КГО и других отходов, направленных на решение поставленных задач и обеспечение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры городского округа, включает:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
5	**ТВЕРДЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ОТХОДЫ**			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	СТРОИТЕЛЬСТВО			**-**						
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	в том числе по источникам финансирования:									
	- амортизационные отчисления			*16,60*	*6,40*	*1,80*	*2,20*	*2,20*	*1,80*	*2,20*
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
5.1	**ООО "Спецтехтранс"**			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	- амортизационные отчисления			***16,60***	***6,40***	***1,80***	***2,20***	***2,20***	***1,80***	***2,20***
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-
	Реконструкция и модернизация									
5.1.1	Поставка и установка контейнеров для сбора твердых коммунальных отходов в местах несанкционированных свалок	2017-2019	Производственная программа	1,60	0,40	-	0,40	0,40	-	0,40
	- амортизационные отчисления			1,60	*0,40*		*0,40*	*0,40*		*0,40*
	- прибыль			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.2	Приобретение специальных машин нового типа для вывоза ТКО	2017-2019	Производственная программа	4,20	4,20	-	-	-	-	-
	- амортизационные отчисления			4,20	*4,20*					
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.3	Устройство слоя промежуточной изоляции уплотненного слоя твердых коммунальных отходов на санкционированной свалке г. Оленегорск	2017-2019	Производственная программа	1,80	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	- амортизационные отчисления			1,80	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*	*0,30*
	- прибыль			-						
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
5.1.4	Ремонт и техническое обслуживание спецтехники, занятой на полигоне утилизации ТКО (бульдозер)	2017-2019	Производственная программа	9,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
	- амортизационные отчисления			9,00	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*	*1,50*
	- прибыль			-						

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Годы реализации	Источник информации	Общий объем финансирования, млн. руб. с НДС	в том числе по годам					
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	-плата за подключение			-						
	-заемные средства			-						
	-федеральные бюджетные средства			-						
	-областные бюджетные средства			-						
	-муниципальные бюджетные средства			-						
	-средства частных инвесторов			-						
	ИТОГО реконструкция и модернизация			**16,60**	**6,40**	**1,80**	**2,20**	**2,20**	**1,80**	**2,20**
	- амортизационные отчисления			***16,60***	***6,40***	***1,80***	***2,20***	***2,20***	***1,80***	***2,20***
	- прибыль			-	-	-	-	-	-	-
	-плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-федеральные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-областные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-муниципальные бюджетные средства			-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов			-	-	-	-	-	-	-

1.7.Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

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 г. Оленегорск;

– проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

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

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

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

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

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

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

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

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

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

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

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

1.8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

1.8.1. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Источники и объемы инвестиций по проектам

Источники финансирования инвестиций по проектам Программы включают:

- внебюджетные источники:

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

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

– привлеченные средства (кредиты);

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

- бюджетные средства:

– федеральный бюджет;

– областной бюджет;

– местный бюджет.

Совокупные финансовые потребности для реализации проектов на период реализации Программы составляют 2007,75 млн. руб., в том числе по источникам:

- средства федерального бюджета – 56,24 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 1447,34 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 223,71 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 280,46 млн. руб.;

в 2018 г. – 31,27 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 3,32 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 14,29 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 3,43 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,23 млн. руб.;

в 2019 г. – 485,05 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 10,55 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 302,66 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 51,22 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 120,63 млн. руб.;

в 2020 г. – 571,86 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства федерального бюджета – 17,11 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 381,89 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 53,15 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 119,70 млн. руб.;

в 2021 г. – 449,55 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:
- средства федерального бюджета – 16,91 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 365,37 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 56,71 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,56 млн. руб.;

в 2022 г. – 415,83 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:
- средства федерального бюджета – 8,35 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 344,40 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 54,65 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников –0 млн. руб.;
- средства предприятий – 8,43 млн. руб.;

в 2023 г. – 54,18 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:
- средства федерального бюджета – 0 млн. руб.;
- средства областного бюджета – 38,73 млн. руб.;
- средства местного бюджета – 4,54 млн. руб.;
- средства внебюджетных источников – 0 млн. руб.;
- средства предприятий – 10,91 млн. руб.;

Объемы финансирования по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов за счет средств бюджетов всех уровней осуществляется на основании нормативных правовых актов Мурманской области, муниципального образования город Оленегорск с подведомственной территорией, утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из областного бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Мурманской области, утверждаемыми Правительством Мурманской области.

Финансирование Программы осуществляется за счет средств местного бюджета при условии выделения субсидий из областного бюджета на реализацию программных мероприятий.

Объемы необходимых инвестиций по этапам реализации по системам коммунальной инфраструктуры составили:

Электроснабжение – 15,77 млн. руб.;

Теплоснабжение – 1460,87 млн. руб.;

Газоснабжение – 0 млн. руб.;

Водоснабжение – 344,62 млн. руб.;

Водоотведение – 169,89 млн. руб.;

Сбор, вывоз, утилизация (захоронение) ТКО – 16,60 млн. руб.

1.8.2. Оценка величины имеющихся источников финансирования инвестиционных проектов

Финансирование инвестиционных проектов осуществляется за счет совокупности источников, к которым относятся: амортизационные отчисления, прибыль после уплаты налогов организаций коммунального комплекса, плата за подключение к инженерным системам, заемные средства, бюджетные средства, а также средства частных инвесторов. Источники финансирования инвестиционных проектов приведены в таблице 39.

Таблица 39

Источники финансирования инвестиционных проектов

Наименование источника финансирования	Всего	в том числе по периодам					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем финансирования программных мероприятий	2 007,75	31,27	485,05	571,86	449,55	415,83	54,18
в том числе:							
- амортизационные отчисления	*23,16*	*7,40*	*3,36*	*3,20*	*3,20*	*2,80*	*3,20*
- прибыль	*247,26*	*1,40*	*115,55*	*114,78*	*5,64*	*3,91*	*5,99*
-плата за подключение	*10,04*	*1,43*	*1,72*	*1,72*	*1,72*	*1,72*	*1,72*
-заемные средства	-	-	-	-	-	-	-
-федеральные бюджетные средства	*56,24*	*3,32*	*10,55*	*17,11*	*16,91*	*8,35*	-
-областные бюджетные средства	*1 447,34*	*14,29*	*302,66*	*381,89*	*365,37*	*344,40*	*38,73*
-муниципальные бюджетные средства	*223,71*	*3,43*	*51,22*	*53,15*	*56,71*	*54,65*	*4,54*
-средства частных инвесторов	-	-	-	-	-	-	-

В структурах финансирования инвестиционных проектов 61% приходится на строительство объектов коммунальной инфраструктуры, 39% – на реконструкцию и модернизацию.

Структура финансирования инвестиционных проектов приведены в таблице 40.

Таблица 40

Структура финансирования инвестиционных проектов

Наименование источника финансирования	Всего	в том числе по периодам					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
Общий объем финансирования программных мероприятий	2 007,75	31,27	485,05	571,86	449,55	415,83	54,18
в том числе:							
- строительство	1 345,41	7,00	313,15	336,44	336,44	321,44	30,94
- реконструкция и модернизация	662,34	24,27	171,90	235,42	113,11	94,39	23,24

1.9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области на 2016 год утверждены тарифы и предельные индексы для населения на коммунальные услуги.

С 01 января по июнь 2016 года тарифы на коммунальные услуги не повышались и были оставлены на уровне 2015 года по всем видам коммунальных услуг.

С 01 июля 2016 года предусмотрен рост тарифа на холодную воду, на услуги водоотведения. Повышение тарифа на тепловую энергию и передачу теплоносителя не предусмотрено, однако рост тарифа на холодную воду автоматически вызывает повышение тарифа на горячее водоснабжение.

Таким образом, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года для населения г. Оленегорска с 01 июля 2016 года установлены следующие тарифы:

- тепловая энергия 2 104,613 рублей/Гкал. (рост тарифа – 0%),
- холодная вода 22,55 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 25%),
- горячая вода - компонент на теплоноситель 22,55 руб. $м^3$ (рост тарифа 25%) и компонент на тепловую энергию 2 104,613 рублей/Гкал (рост составил 0%),
- водоотведение 27,10 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 17,98%).

Для населения н. п. Высокий, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, с 01 июля 2016 года установлены следующие тарифы:

- тепловая энергия 4 046,727 руб./Гкал. (рост тарифа – 0%),
- холодная вода 19,67 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 9%),
- горячая вода - компонент на теплоноситель 19,67 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа 9%) и компонент на тепловую энергию 4046,727 рублей/Гкал. (рост тарифа - 0%),
- водоотведение 25,04 рублей за 1 куб. м. (рост тарифа – 9%).

По электрической энергии в Мурманской области рост тарифа предусмотрен в размере 0,8% и составит с 01 июля 2016 года 1,841 рублей за 1 кВт×ч.

Для населения н. п. Высокий тариф на сжиженный газ останется на уровне 2015 года и составит 64,49 руб./кг (рост тарифа - 0%).

Цена на баллонный газ для бытовых нужд населения (с доставкой до абонента) также не изменится и останется на уровне 2015 года – 64,49 руб./кг (рост тарифа - 0%).

В целом по городскому округу рост тарифов на коммунальные услуги не превышает 6%, определенных постановлением Губернатора Мурманской области от 22.12.2015 № 152-ПГ.

В таблицах 41 и 42 представлены утверждённые тарифы на коммунальные ресурсы в городском округе.

Таблица 41

Утвержденные тарифы в сфере электро- и газоснабжения для потребителей городского округа

Вид коммунальной инфраструктуры	РСО	Дополнительный признак	Ед. изм.	Тариф 2015				Тариф 2016				Тариф 2017			
				01.01.2015-30.06.2015		01.07.2015-31.12.2015		01.01.2016-30.06.2016		01.07.2016-31.12.2016		01.01.2017-30.06.2017		01.07.2017-31.12.2017	
				без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
ЭЭ	ПАО «МРСК Северо-Запада» ОАО «КОЛЭНЕРГОСБЫТ»	Население	руб./кВт*ч		2,43		2,6		2,6		2,62		2,62		2,65
		Население эл.плита (сельск)	руб./кВт*ч		1,708		1,827		1,827		1,841		1,841		1,862
Газоснабжение	ОАО «Мурманоблгаз»	Газоснабжение - в балонах с доставкой;-	руб./кг			с 01.08.15	64,49		64,49		64,49		64,49		
		Газоснабжение - через дворовые подземные емкости (при наличии приборов учета)	руб./м^3 (руб./кг)			с 01.08.15	136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		136,62 (64,49)		

Таблица 42

Утвержденные тарифы в сфере тепло-, водоснабжения и водоотведения для потребителей городского округа

№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организациии Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Управления по тарифному регулированию / другого органа, принявшего решение
						Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)	
						с 01.01.2015 по 30.06.2015		с 01.07.2015 по 31.12.2015			с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
1	2	3	4	5	6	7		8		9	10		11		12	13		14		15
21	Оленегорск	МУП ОТС тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1789,635	1516,640	2104,613	1804,800	от 17.12.2014 № 60/20										
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1286,420		1530,630											
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1304,850		1537,850											
		МУП ОТС с коллекторов источника (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		16,120											
				Тепловая энергия	руб./Гкал		1286,420		1530,630											
		МУП ОТС присоединенные к сетям МУП «ОТС» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		1516,640											
				Тепловая энергия	руб./Гкал		16,120		1804,800											
		МУП «ОТС» (горячее водоснабжение)	Компонент	Холодная вода	руб./м3	16,400		18,040												
				Тепловая энергия	руб./Гкал	1789,635		2104,613												
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)		Холодная вода	руб./м3	13,900	13,900	15,290	18,620	от 18.12.2014 № 60/9										

				Водоотведение	руб./м3	17,700	17,700	19,470	23,720																
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)	через сети ОАО "Славянка"	Холодная вода	руб./м3	14,150	14,150	15,540	15,540	от 19.12.2014 № 60/29															
				Водоотведение	руб./м3	17,960	17,960	19,720	19,720																
		ГОУП «Оленегорскводоканал»		Холодная питьевая вода	руб./м3	13,900	13,900	15,290	16,120	от 17.12.2014 № 60/2															
				Холодная техническая вода	руб./м3		13,570		17,200																
				Водоотведение	руб./м3	17,700	17,70	19,47	21,17																
		АО «Олкон»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1514,790		1753,210	от 17.12.2014 № 60/21															
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1533,140		1763,080																
		АО «Олкон» (передача тепловой энергии)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		225,850		225,850																
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		226,960		226,960																
		АО «МЭС» (н.п. Высокий)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	3760,896	3187,200	4046,727	3483,610	от 19.12.2014 № 62/5															
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал																				
			Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал																				
		АО "РЭУ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330	от 19.12.2014 № 62/19															
		АО «МЭС» (горячее водоснабжение в закрытой системе) н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3	16,400	13,900	18,040	18,620	от 19.12.2014 № 62/30															
				Тепловая энергия	руб./Гкал	3760,896	3187,200	4046,727	3483,610																
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) кроме в/г 102 г. Оленегорск	Компонент	Холодная вода	руб./м3	7,043	25,420	7,750	25,420	от 19.12.2014 № 62/42															
				Тепловая энергия	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330																

		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) в/г 102 г. Оленегорск	Компонент	Холодная вода	руб./м3	11,661	25,420	12,830	25,420															
				Тепловая энергия	руб./Гкал	999,120	3217,400	1092,040	6681,330															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) кроме н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3		25,420		25,420															
				Тепловая энергия	руб./Гкал		3217,400		6681,330															
		ОАО «РЭУ» (горячее водоснабжение) закрытая система) н.п. Высокий	Компонент	Холодная вода	руб./м3		13,900		18,620															
				Тепловая энергия	руб./Гкал		3217,400		6681,330															
№ п/п	Муниципальное образование	Теплоснабжающие организациии Мурманской области	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение	Период		Период		Постановление Комтитета по тарифному регулированию Мурманской области / другого органа, принявшего решение			
						Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)		Население *	Прочие (кроме населения)	Население *	Прочие (кроме населения)					
						с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017			с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018						
21	Оленегорск	МУП "ОТС"	с учетом передачи тепловой энергии по сетям	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	2104,613	1804,8	2104,613	2049,69	от 18.11.2015 № 50/2	2104,613	2049,69	2211,948	2098,48	от 18.11.2015 № 50/2	2211,948	2098,48	2315,909	2300,7	от 18.11.2015 № 50/2				
			На коллекторах источника	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1530,63		1615,7			1606,83		1606,83			1606,83		1812,3				
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1537,85		1701,62			1650,76		1650,76			1650,76		1861,49				
			с целью компенсации потерь тепловой энергии	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1530,63		1615,7			1606,83		1606,83			1606,83		1812,3				
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1537,85		1701,62			1650,76		1650,76			1650,76		1861,49				
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)		Холодная вода	руб./м3	15,29	18,62	16,67	31,88	от 18.11.2015 № 50/1	16,67	31,88	17,92	34,91	от 06.12.2016 № 50/17									
				Водоотведение	руб./м3	19,47	23,72	21,22	37,52		21,22	37,52	22,81	36,38										
		МУП "ОТС" (ХВС и водоотведение)	через сети АО "ГУ ЖКХ"	Холодная вода	руб./м3	18,34	17,38	19,99	28,62	от 18.12.2015 № 59/12														
				Водоотведение	руб./м3	23,27	21,86	25,36	33,56															
		ГОУП «Оленегорскводоканал»		Холодная питьевая вода	руб./м3	15,29	16,12	16,82	17,73	от 17.12.2014 № 60/2	16,82	17,73	18,50	19,50	от 17.12.2014 № 60/2									
				Холодная	руб./м3		17,20		18,53			18,53		18,49										

				техническая вода																	
				Водоотведение	руб./м3	19,47	21,17	21,42	23,29		21,42	23,29	23,56	25,62							
		АО «Олкон»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал		1753,21		1948,64	от 18.11.2015 № 50/3		1887,15		1887,15	от 18.11.2015 № 50/3		1887,15		2124,1	от 18.11.2015 № 50/3
				Тепловая энергия по виду теплоносителя: пар	руб./Гкал		1763,08		2038,97			1934,7		1934,7			1934,7		2177,35	
		АО «МЭС» (населенный пункт Высокий)	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	4046,727	3483,61	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1	4046,727	4017,14	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1	4046,727	4017,14	4046,727	4017,14	от 15.12.2015 № 56/1
		АО "ГУ ЖКХ"	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1092,04	5043,26	1113,98	5562,64	от 16.12.2015 № 57/11	1113,98	5544,29	1170,79	5544,29	от 16.12.2015 № 57/11	1170,79	5544,29	1225,82	6247,67	от 16.12.2015 № 57/11

Анализ платежеспособной возможности потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется на основании следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 года № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг».
2. Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 N 97 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2016 - 2018 годы» (вместе с «Федеральными стандартами оплаты жилого помещения и коммунальных услуг в среднем по Российской Федерации на 2016 - 2018 годы», «Федеральными стандартами оплаты жилого помещения и коммунальных услуг по субъектам Российской Федерации на 2016 – 2018 годы»)
3. Проект постановления Правительства РФ О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2017-2019 годы.
4. Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 года № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ».
5. Постановление Правительства Мурманской области от 09.02.2016 года N 40-ПП (ред. от 24.08.2016 г.) «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2016 год».

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении фактической (ожидаемой) и предельной платежеспособной возможности населения.

Фактическая (ожидаемая) величина платежей граждан за ЖКУ определяется согласно фактически утвержденным ценам (тарифам) на жилищно-коммунальные услуги и уровню оплаты ЖКУ населением в расчете на 1 м^2 общей площади.

Предельная величина платежей граждан за ЖКУ на 1 м^2 общей площади жилья в зависимости от среднедушевого дохода населения определяется по следующей формуле:

$$\text{П пред.} = \frac{\text{Д} \times 22}{100 \times 18},$$

где:

Д – среднедушевой доход населения, руб. на 1 чел. в месяц;

18 – установленный федеральный стандарт социальной нормы площади жилья на 1 чел., м^2;

22 – федеральный стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг в совокупном семейном доходе, %.

Расчет платежеспособной возможности населения городского округа в 2015 году представлен в таблице 43.

Таблица 43

Расчет предельной величины платежей населения городского округа в 2015 г.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015 г.	Обоснование
1	Максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилья и коммунальных услуг	%	22	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»
2	Социальная норма площади	$м^2$	18	Постановление Правительства Мурманской области от 23.12.2004 № 377-ПП/12 «О региональном стандарте социальной нормы площади жилья»
3	Среднедушевые доходы населения в месяц	руб.	17 381,46	Фактическое значение
4	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 $м^2$ в месяц	руб./$м^2$	212,44	Приказ Госстроя РФ от 17.01.2002 № 10 «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию системы показателей оценки перехода к полной оплате ЖКУ населением муниципальных образований субъектов РФ»

Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых ЖКУ на 1 $м^2$ общей площади жилья в месяц по г. Оленегорск установлен на основе регионального стандарта стоимости ЖКУ на одного члена семьи из трех человек и регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг для одного члена семьи, состоящей из трех человек, – 18 $м^2$.

Уровень платежей граждан городского округа за 2015 год с утвержденными стандартами предельной стоимости предоставляемых услуг представлен в таблице 44.

Таблица 44

Уровень платежей граждан городского округа в 2015 г., руб. на 1 $м^2$ общей площади жилья в месяц

Наименование показателя	2015 г.
Фактическая величина платежей граждан	151,5
Предельная величина платежей граждан	212,4
Федеральный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	148,5
Региональный стандарт предельной стоимости предоставляемых услуг	125,4

При сложившемся среднедушевом доходе населения фактическая величина платежей граждан по итогам 2015 г. не превышает предельного уровня платежей и составляет 71,3% от данной величины.

Фактическая величина платежей граждан в 2015 г. на 2% выше федерального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг и на 20,7% выше регионального стандарта предельной стоимости предоставляемых услуг.

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для нанимателей жилых помещений по городскому округу г. Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области утверждённый Постановлением Правительства МО

	Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, руб. в месяц				
	на одиноко проживающего гражданина 33 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из двух человек 21 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из трех человек 18 кв. м	на одного члена семьи, состоящей из четырех человек	на одного члена семьи, состоящей из пяти и более человек
с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. (Постановление Правительства МО от 09 февраля 2015 года № 40-ПП)					
3505,25	3505,25	3505,25	3505,25	3505,25	1550,60

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для собственников жилых помещений в многоквартирных домах по городскому округу г. Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области утверждённый Постановлением Правительства МО

	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
с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. (Постановление Правительства МО от 09 февраля 2015 года № 40-ПП)					
Городской округ город Оленегорск с подведомственной территорией	3745,25	2572,99	2047,69	1962,54	1814,80

В таблице 45 приведены прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в г. Оленегорске до 2023 года.

Таблица 45

Прогнозные величины стоимости жилищно-коммунальных услуг в городского округа до 2023 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Среднедуше-вые доходы населения в месяц	руб.	17381,46	18424,35	19492,96	20506,59	21326,86	22179,93	23067,13	23989,81	24949,41
2	Расчетная предельная величина платежа за ЖКУ на 1 м^2 в месяц	руб./ м^2	212,4	225,1	238,2	250,6	260,6	271,0	281,9	293,2	304,9
3	Федеральный стандарт предельной стоимости предоставля-емых услуг	руб./ м^2	148,5	157,4	166,5	175,2	182,2	189,5	197,1	205,0	213,2
4	Прогнозная величина платы за коммунальные услуги	руб./ м^2	151,5	160,6	169,9	178,7	185,9	193,3	201,1	209,1	217,5
5	4/2	%	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3

Прогнозная величина платы за коммунальные ресурсы в 2016-2023 гг. составит 71,3% от предельных величин платежей населения в городском округе, что говорит

о доступности тарифов на коммунальные услуги для населения в течение всего периода реализации Программы.

1.10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг

В соответствии со ст.159 Жилищного Кодекса РФ гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, в случае если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектами РФ. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

Субсидии предоставляются гражданам при отсутствии у них задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг или при заключении и (или) выполнении гражданами соглашений по ее погашению.

Субсидии предоставляются гражданам Правительством Мурманской области.

Условия предоставления субсидий также регулируются постановлением Правительства РФ от 14.12.2005 №761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг», Законом Мурманской области «О мерах социальной поддержки отдельных категорий граждан» от 23.12.2004 № 550-01-ЗМО с изменениями, внесенными законами Мурманской области от 26.04.2005 № 624-01-ЗМО, от 16.11.2005 № 674-01-ЗМО, от 15.12.2005 № 698-01-ЗМО, от 12.12.2006 № 818-01-ЗМО, от 10.07.2007 № 881-01-ЗМО, от 10.07.2007 № 875-01-ЗМО, от 26.10.2007 № 903-01-ЗМО, от 13.12.2007 № 928-01-ЗМО, от 04.03.2009 № 1076-01-ЗМО, от 20.12.2013 года № 1705-01-ЗМО, Законом Мурманской области от 08.10.2015 года № 1899-01-ЗМО «Об отдельных вопросах в сфере регулирования отношений по найму жилых помещений жилищного фонда социального использования на территории Мурманской области» (принят Мурманской областной Думой 24.09.2015 г.) и Постановлением Администрация города Оленегорска с подведомственной территорией от 17 марта 2006 № 142 «О предоставлении адресной помощи отдельным категориям семей (граждан) на оплату жилого помещения и коммунальных услуг из местного бюджета».

На получение адресной помощи из местного бюджета имеют право:

- семьи неработающих пенсионеров, состоящие из 1 или 2 человек;

- многодетные семьи, имеющие трех и более несовершеннолетних детей;
- молодые семьи, имеющие детей (возраст супругов до 30 лет);
- семьи, имеющие детей-инвалидов;
- семьи, имеющие инвалидов 1 или 2 группы;
- другие категории семей (граждан) по решению комиссии по рассмотрению спорных вопросов при предоставлении гражданам субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Для расчета размера и предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг применяются:

– региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг;

– региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг, дифференцированный по муниципальным образованиям;

– региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Региональный стандарт нормативной площади жилого помещения, используемый для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, составляет:

Социальная норма общей площади жилья, применяемая для определения размера адресной помощи из местного бюджета:

- 18 кв. метров - на одного члена семьи, состоящей из трех и более человек;
- 42 кв. метра - на семью из двух человек;
- 33 кв. метра - на одиноко проживающего человека;
- 42 кв. метра на неработающего, одиноко проживающего человека, принадлежащего к социально-демографической группе «пенсионеры» (мужчины в возрасте от 60 лет и женщины в возрасте от 55 лет, а также лица, получающие пенсию по инвалидности);
- 51 кв. метр - на семью из двух человек, в состав которой входят два неработающих человека, принадлежащие к социально-демографической группе «пенсионеры» (мужчины в возрасте от 60 лет и женщины в возрасте от 55 лет, а также лица, получающие пенсию по инвалидности);
- 51 кв. метр - на семью из двух человек, в составе которой один человек является инвалидом 1 или 2 группы.

Региональные стандарты максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, используемые для расчета субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, на территории области установлены в следующих размерах:

- ✓ максимально допустимая доля расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в размере 13 процентов с 1 января 2009 года и 10 процентов с 1 января 2010 года для:
    - одиноко проживающих пенсионеров (мужчины, достигшие возраста 60 лет, и женщины, достигшие возраста 55 лет);

- одиноко проживающих инвалидов, в том числе детей-инвалидов;
- семей, состоящих из пенсионеров (мужчины, достигшие возраста 60 лет, женщины, достигшие возраста 55 лет);
- семей, состоящих из инвалидов, в том числе детей-инвалидов;
- семей, состоящих из пенсионеров (мужчины, достигшие возраста 60 лет, женщины, достигшие возраста 55 лет), и инвалидов, в том числе детей-инвалидов;
- многодетных семей.

(Действие пункта 2, в части установления с 1 января 2010 года регионального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи в размере 10 процентов, приостановлено с 01.01.2010 по 31.12.2010 на основании Закона Мурманской области от 17.12.2009 № 1174-01-ЗМО, с 01.01.2011 по 31.12.2011 на основании Закона Мурманской области от 27.12.2010 № 1294-01-ЗМО).

Региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг установлен Постановлением Правительства Мурманской области от 09.02.2016 года N 40-ПП (ред. от 24.08.2016 г.) «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2016 год».

В 2014 году численность граждан, пользующихся социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг составила 5 641 человек.

Размер совокупных субсидий населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг с учетом прогнозной динамики изменения числа семей - получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, а также индекса изменения платы за коммунальные услуги, к 2023 году запланирован на уровне 110,2 млн. руб.

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг по городскому округу представлен в таблице 46.

Таблица 46

Прогноз размера оказания социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг по городскому округу

Наименование показателей	Ед. изм.	2016 (базовый)	I этап						
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Число семей, получающих субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	семей	2117	2239	2356	2450	2548	2650	2756	2866
Средний ежемесячный размер субсидии	руб.	2366,3	2503,6	2633,8	2739,1	2848,7	2962,6	3081,1	3204,4
Субсидии населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	млн. руб.	60,1	67,3	74,5	80,5	87,1	94,2	101,9	110,2