

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации
Печенгского муниципального округа
от 11.10.2024 № 1569



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Печенгского муниципального округа
Мурманской области
на период до 2043 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор _____ /А.А. Веретенников/

г. Красноярск – 2024 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....7

- а) Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчётным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....7*
- б) Существующие и перспективные объёмы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления на каждом этапе.....9*
- в) Существующие и перспективные объёмы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....19*
- г) Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчётном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию.....20*

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....24

- а) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....24*
- б) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....44*
- в) Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....44*
- г) Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....60*
- д) Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....60*

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.62

- а) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....62*
- б) Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....62*

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.....73

- а) Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа.....73*
- б) Обоснование выбора приоритетного сценария развития муниципального образования 74*

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ

а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчётами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчётами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения муниципального округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения..... 77

б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... 77

в) Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 77

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.... 85

д) Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....85

е) Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 85

ж) Меры по переводу котельных, размещённых в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации..... 85

з) Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения..... 85

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....86

к) Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива..... 86

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....91

а) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....91

б) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку...91

в) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения.....91

г) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте «д» раздела 5 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154.....91

д) Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей.....92

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ97

а) Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....97

б) Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....101

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....102

а) Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....102

б) Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии102

в) Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии.....102

г) Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании.....102

д) Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа.....102

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....108

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....108

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....112

в) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....115

г) Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....116

д) Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....117

е) Величина фактически осуществлённых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)..... 118

- а) Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)..... 118*
- б) Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... 120*
- в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации..... 120*
- г) Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... 121*
- д) Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования..... 121*

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... 122

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ..... 123

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА..... 124

- а) Описание решений (на основе утверждённой региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии..... 124*
- б) Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии..... 126*
- в) Предложения по корректировке утверждённой (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... 126*
- г) Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... 126*
- д) Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок..... 127*

<i>е) Описание решений (вырабатываемых с учётом положений утверждённой схемы водоснабжения муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....</i>	<i>127</i>
<i>ж) Предложения по корректировке утверждённой (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....</i>	<i>127</i>

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.....128

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....147

<i>Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....</i>	<i>147</i>
--	------------

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

А) Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчётным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Печенгский муниципальный округ Мурманской области образован на основании Закона Мурманской области от 24.04.2020 г. №2482-01-ЗМО «Об образовании муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области» (с изменениями на 04.12.2020 г.).

В состав Печенгского муниципального округа входят 17 населённых пунктов - расчётных элементов территориального деления (далее по тексту – РЭТД):

- п.г.т Никель;
- г. Заполярный;
- п.г.т. Печенга;
- н.п. Борисоглебский;
- н.п. Вайда-Губа;
- н.п. Корзуново;
- н.п. Лиинахамари;
- н.п. Луостари;
- н.п. Приречный;
- н.п. Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель;
- н.п. Раякоски;
- н.п. Сальмиярви;
- н.п. Спутник;
- н.п. Цыпнаволоок;
- железнодорожная станция Печенга;
- железнодорожная станция Титовка;
- железнодорожная станция Луостари.

В 10 из 17 РЭТД (п.г.т. Никель, г. Заполярный, п.г.т. Печенга, н.п. Вайда-Губа, н.п. Корзуново, н.п. Лиинахамари, н.п. Луостари, н.п. Раякоски, н.п. Спутник, железнодорожная станция Печенга) организовано централизованное теплоснабжение потребителей, в остальных населённых пунктах теплоснабжение децентрализованное.

Генеральный план муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области утвержден приказом Министерством градостроительства и благоустройства Мурманской области от 26.12.2023 г. № 184.

Генеральным плана предусмотрены следующие сроки его реализации: первая очередь – 2030 г.; расчетный срок – 2043 г.

Объекты, планируемые к размещению на территории Печенгского муниципального округа, согласно утвержденного ген. плана, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.1 - Объекты, планируемые к размещению на территории Печенгского муниципального округа, согласно утвержденного ген. плана

№	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Мероприятие	Срок реализации
Поселок городского типа Никель					
<i>Объекты социальной инфраструктуры</i>					
1.1	МБУК ДК «Восход»	Объект культурно-досугового (клубного) типа	900 мест	Планируемый к реконструкции	1 очередь
1.2	Спортивный зал	Спортивное сооружение	350 кв. м площади пола	Планируемый к размещению	1 очередь
1.3	Спортивный комплекс	Спортивное сооружение	2000 кв. м	Планируемый к размещению	1 очередь
1.4	Ледовый каток	Спортивное сооружение	2400 кв. м	Планируемый к размещению	1 очередь
<i>Объекты общественного пространства</i>					
1.5	Центральный парк	Парк культуры и отдыха	11 600 кв.м	Планируемый к размещению	Расчетный срок
1.6	Парк активного отдыха и экстремальных видов спорта	Парк активного отдыха	2 245 140 кв.м	Планируемый к размещению	Расчетный срок
Город Заполярный					
<i>Объекты социальной инфраструктуры</i>					
2.1	МБУК ДК «Октябрь»	Объект культурно-досугового (клубного) типа	600 мест	Планируемый к реконструкции	1 очередь
2.2	Спортивный зал	Спортивное сооружение	350 кв. м площади пола	Планируемый к размещению	1 очередь
2.3	Стадион	Спортивное сооружение	1,5 га	Планируемый к реконструкции	1 очередь
Поселок городского типа Печенга, железнодорожная станция Печенга					
<i>Объекты социальной инфраструктуры</i>					
3.1	Начальная школа	Общеобразовательная организация	250 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
3.2	Физкультурно-оздоровительный комплекс	Объект спорта, включающий раздельно нормируемые спортивные сооружения (объекты) (в т.ч. физкультурно-оздоровительный комплекс)	350 кв. м площади пола	Планируемый к размещению	1 очередь
3.3	Строительство быстровозводимого бассейна в пгт. Печенга	Спортивное сооружение	ЕПС – 55 чел.	Планируемый к размещению	1 очередь
<i>Объекты инженерной инфраструктуры</i>					
Населенный пункт Линнахамари					
<i>Объекты социальной инфраструктуры</i>					
4.1	Дошкольная образовательная организация	Дошкольная образовательная организация	60 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
Населенный пункт Корзуново					
<i>Объекты социальной инфраструктуры</i>					
6.1	Дошкольная образовательная организация	Дошкольная образовательная организация	50 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
6.2	Спортивный зал	Спортивное	350 кв. м	Планируемый к	1 очередь

№	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Мероприятие	Срок реализации
		сооружение	площади пола	размещению	
6.3	Спортивная площадка	Спортивное сооружение	1800 кв. м	Планируемый к размещению	Расчетный срок

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения согласно данных Администрации муниципального образования, в 2025 г. планируется ввести в эксплуатацию многоквартирный 5-ти этажный дом, площадью 5994,3 кв.м, расположенный по адресу г. Заполярный, ул. Ленинградская и подключить данный объект к централизованной системе теплоснабжения котельной г. Заполярный (АО «МЭС»).

Здания общественно-делового и производственного фондов в период 2024 – 2043 годы сноситься не будут.

Б) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЁМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЁТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Теплоснабжение Печенгского муниципального округа предусмотрено по видам теплоснабжения – отопление, вентиляция и горячее водоснабжение.

Теплообеспечение зданий, подключенных к системам централизованного теплоснабжения, в период с 2024 по 2032 годы не изменится.

Теплообеспечение районов индивидуальной малоэтажной застройки сохранится на прежнем уровне, а именно: будет осуществляться за счёт использования автономных теплогенераторов, работающих на твёрдом топливе, либо за счёт электроэнергии. Горячее водоснабжение в этих районах осуществляется от водонагревателей.

На основании фактических данных о присоединённых тепловых нагрузках потребителей в каждой из зон действия источников централизованного теплоснабжения Печенгского муниципального округа, с учётом прогнозируемых изменений, были определены перспективные тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, а также перспективные объёмы потребления тепловой энергии, теплоносителя. Сводные показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель приведены в таблицах 1.2.1 – 1.2.2.

Таблица 1.2.1. - Сводные данные о тепловых нагрузках и объёмах потребления тепловой энергии в зонах действия источников централизованного теплоснабжения Печенгского муниципального округа Мурманской области

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																		
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	153998	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86
г. Заполярный																		
Котельная (АО "МЭС")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	123,632	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
отопление и вентиляция	Гкал/ч	101,137	101,137	101,137	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,495	22,495	22,495	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511
Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	250896	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,075	2,075	2,075	2,075	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6522,1	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295	6295
п.г.т. Печенга																		
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6979,3	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	4700,93	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142	5142
п.г.т. Печенга																		
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5
п.г.т. Печенга																		
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2
п.г.т. Печенга																		
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4
п.г.т. Печенга																		
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	478	478	478	478	478	478	478	478,02	478	478	478	478	478	478	478	478	478
п.г.т. Печенга																		
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч																	
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,89	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6945,01	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,85	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
п.г.т. Печенга																		
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
п.г.т. Печенга																		
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1
п.г.т. Печенга																		
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
н.п. Вайда-Губа																		
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16
н.п. Корзуново																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1
н.п. Лиинахамари																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	4903,3	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00
н.п. Луостари																		
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9	3793,9
н.п. Луостари																		
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974	3974
н.п. Луостари																		
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9
н.п. Луостари																		
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7	5334,7
н.п. Луостари																		
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4
н.п. Раякоски																		
Котельные К-15, М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)																		
Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде <u>котельной К-15</u> , в том числе	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде <u>котельной М-4</u> , в том числе	Гкал/ч	0,076	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Гкал	1383,24	1537,10	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00
н.п. Спутник																		
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	14909,3	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106	14106
н.п. Спутник																		
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6
н.п. Спутник																		
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38,03	38	38	38	38	38	38	38	38	38
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2

Таблица 1.2.2 - Сводные данные об объёмах теплоносителя в зонах действия источников централизованного теплоснабжения Печенгского муниципального округа Мурманской области

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																		
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																		
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66
г. Заполярный																		
Котельная (АО "МЭС")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	123,632	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456
п.г.т. Печенга																		
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
п.г.т. Печенга																		
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
п.г.т. Печенга																		
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
п.г.т. Печенга																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
п.г.т. Печенга																		
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
н.п. Вайда-Губа																		
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
н.п. Корзуново																		
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
н.п. Линнахамари																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
н.п. Луостари																		
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
н.п. Луостари																		
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
н.п. Луостари																		
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
н.п. Луостари																		
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
н.п. Луостари																		
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
н.п. Раякоски																		
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
н.п. Раякоски																		
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,077	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
н.п. Спутник																		
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
н.п. Спутник																		
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
н.п. Спутник																		
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

в) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЁМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

На период реализации Схемы теплоснабжения прироста объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не планируются. Изменения производственных зон, а также их перепрофилирование на расчётный период не предусматривается.

г) Сущес^твующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчѐтном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию.

Таблица 1.3 - Сводные данные о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчѐтном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2041 гг.
п.г.т. Никель																	
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
г. Заполярный																	
Котельная (АО "МЭС")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,88	3,88	3,88	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,613	0,613	0,613	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
п.г.т. Печенга																	
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
п.г.т. Печенга																	
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
п.г.т. Печенга																	
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2041 гг.
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
п.г.т. Печенга																	
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
н.п. Вайда-Губа																	
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
н.п. Корзуново																	
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
н.п. Лиинахамари																	
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
н.п. Луостари																	
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
н.п. Луостари																	
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
н.п. Луостари																	
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
н.п. Луостари																	
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
н.п. Луостари																	
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2041 гг.
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
н.п. Раякоски																	
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,09	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
н.п. Раякоски																	
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,082	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
н.п. Спутник																	
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
н.п. Спутник																	
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
н.п. Спутник																	
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

А) ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

По состоянию на 01.01.2024 г. в Печенгском муниципальном округе можно выделить 33 зоны действия источников тепловой энергии, в числе которых:

Наименование РЭТД	Наименование зоны действия источника тепловой энергии / теплоснабжающей организации
п.г.т. Никель	Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")
г. Заполярный	Котельная (АО "МЭС")
п.г.т. Печенга	Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")
п.г.т. Печенга	Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")
п.г.т. Печенга	Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")
п.г.т. Печенга	Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)
п.г.т. Печенга	Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
п.г.т. Печенга	Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
н.п. Вайда-Губа	Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
н.п. Корзуново	Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)
н.п. Лиинахамари	Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Луостари	Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Луостари	Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Луостари	Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Луостари	Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Луостари	Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)
н.п. Раякоски	Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)
н.п. Раякоски	Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)
н.п. Спутник	Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")
н.п. Спутник	Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
н.п. Спутник	Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)
ж/д ст. Печенга	Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)
ж/д ст. Печенга	Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)

На рисунках 1.1 – 1.12 изображены существующие зоны действия источников теплоснабжения. Следует отметить, что контуры вышеназванных зон установлены по

конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям каждого из источников тепловой энергии.

В таблице 2.1 приведено описание зон действия источников и расчёт радиусов эффективного теплоснабжения Печенгского муниципального округа.



Рисунок 1.2 - Зона действия котельной (АО «МЭС») г. Заполярный

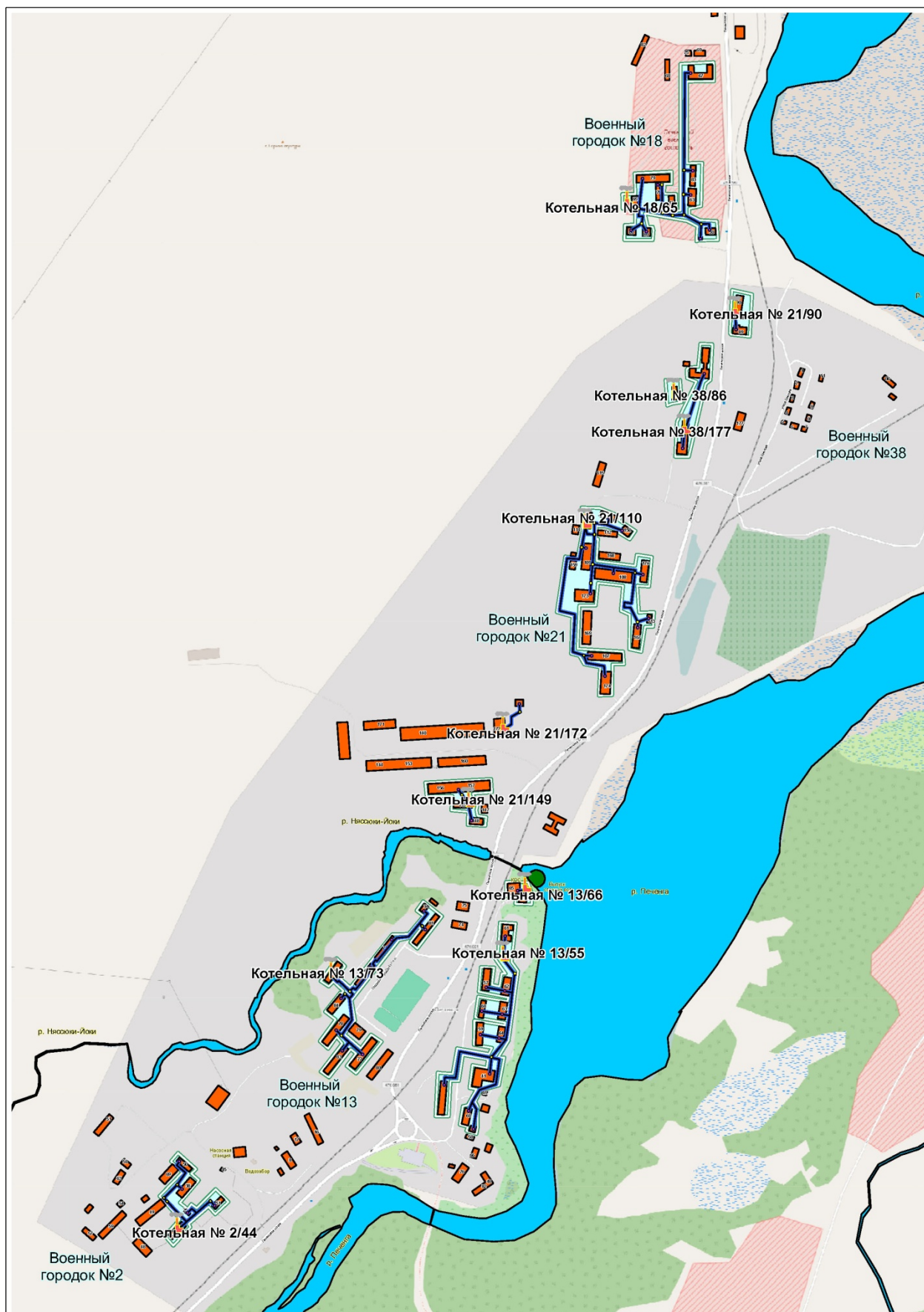


Рисунок 1.3 – Зона действия котельных на территории пгт. Печенга

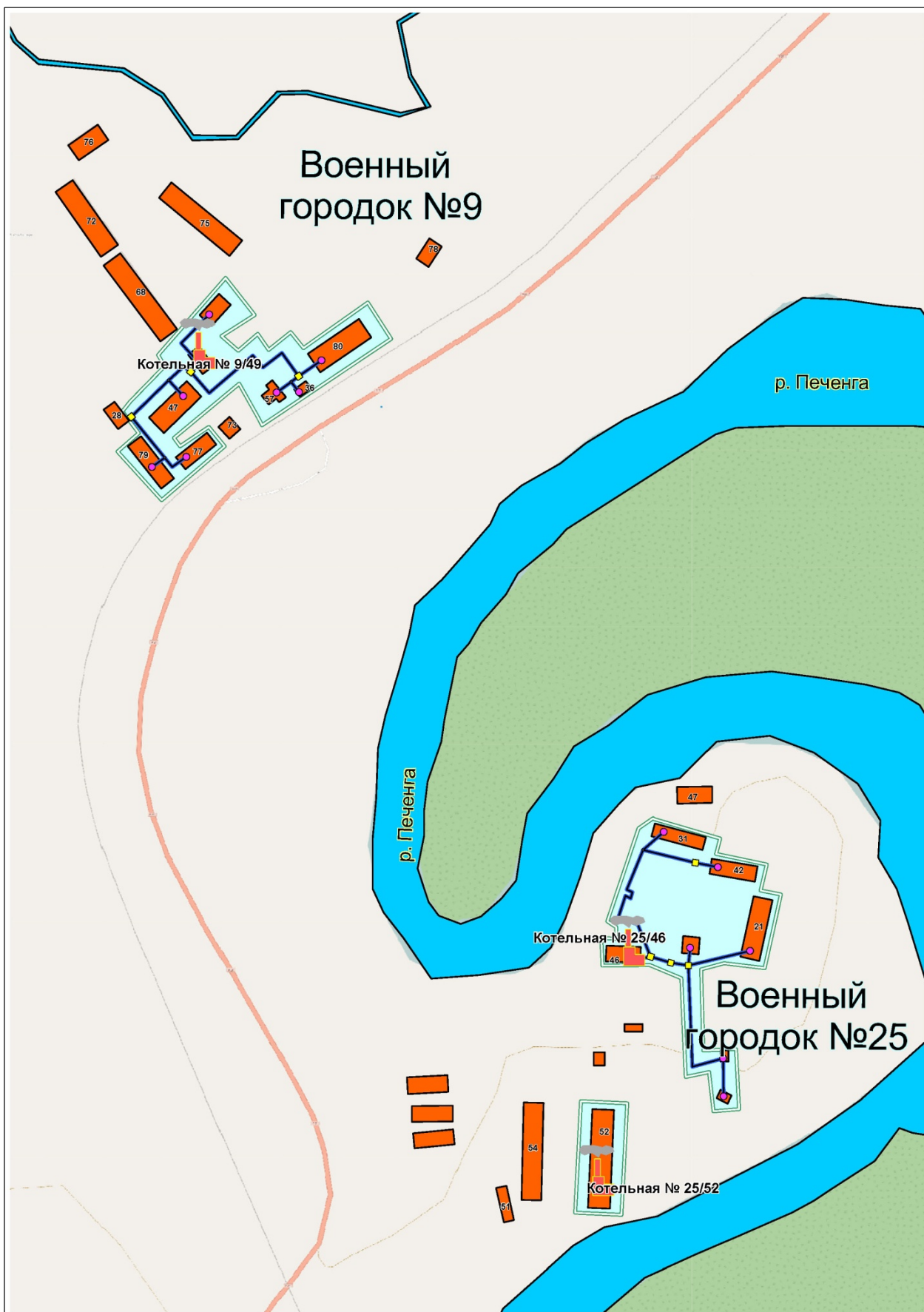


Рисунок 1.4 – Зона действия котельных на территории пгт. Печенга

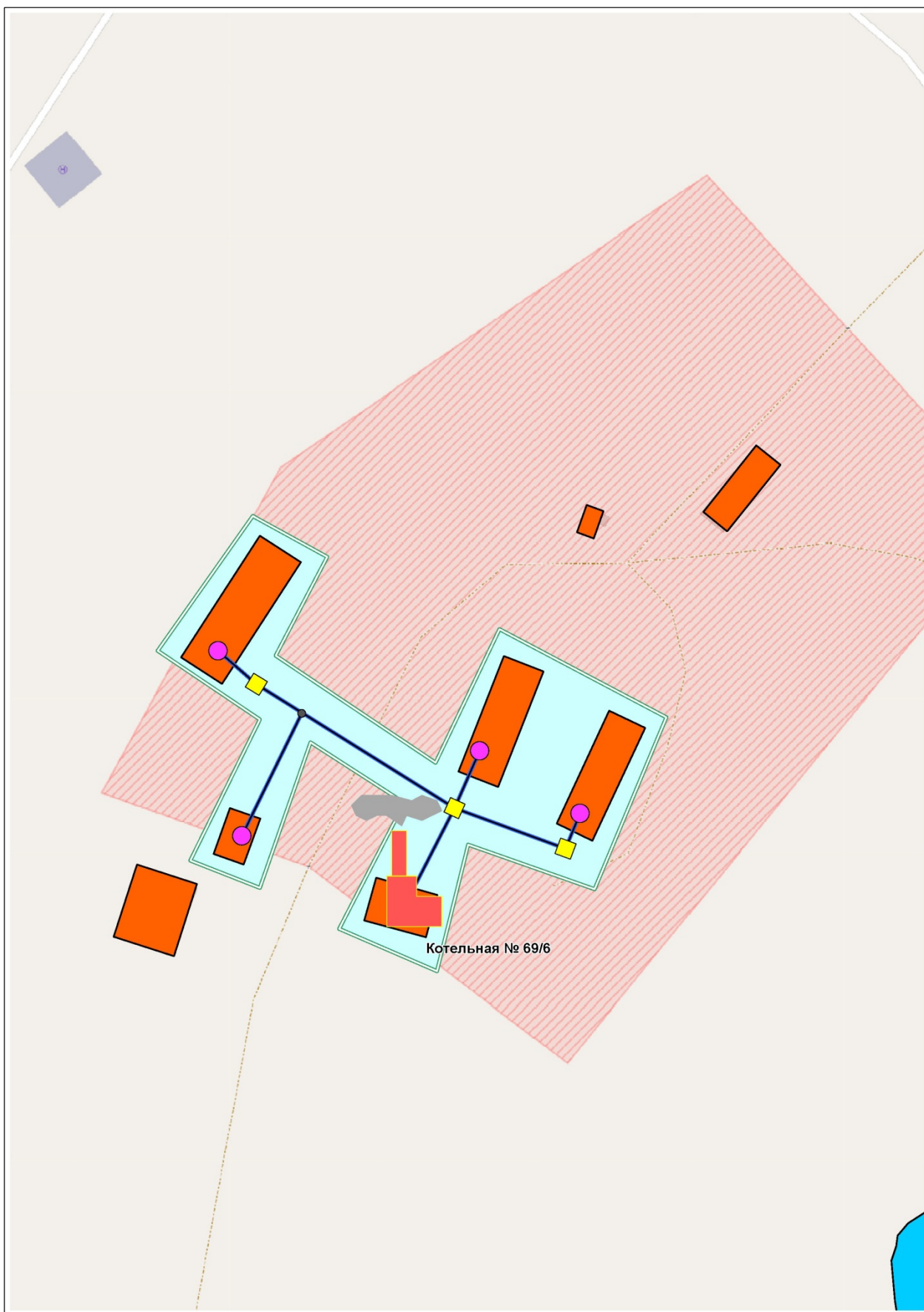


Рисунок 1.5 – Зона действия котельной на территории н.п. Вайда-Губа

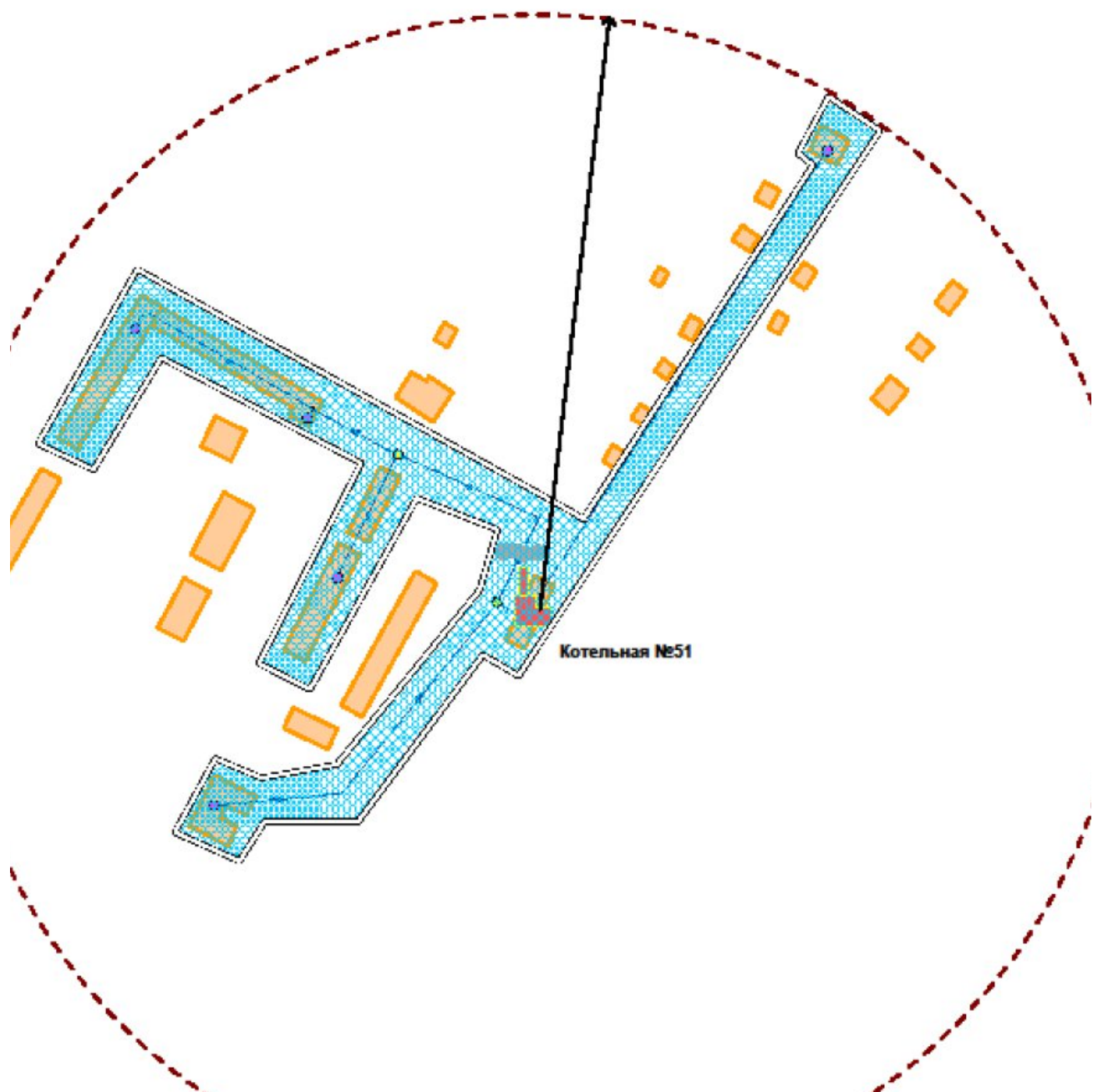


Рисунок 1.6 – Зона действия котельной №51 на территории н.п. Корзуново

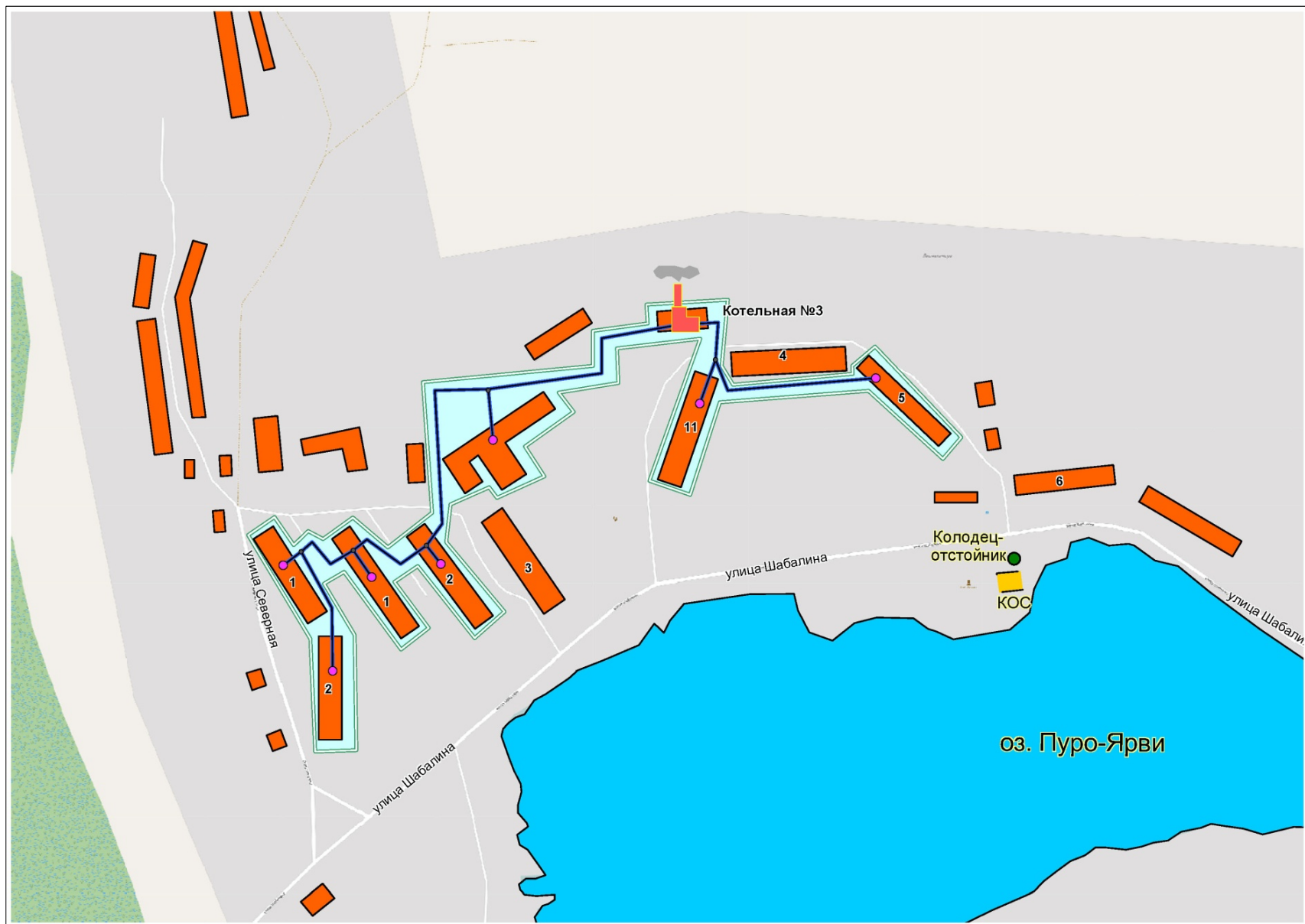
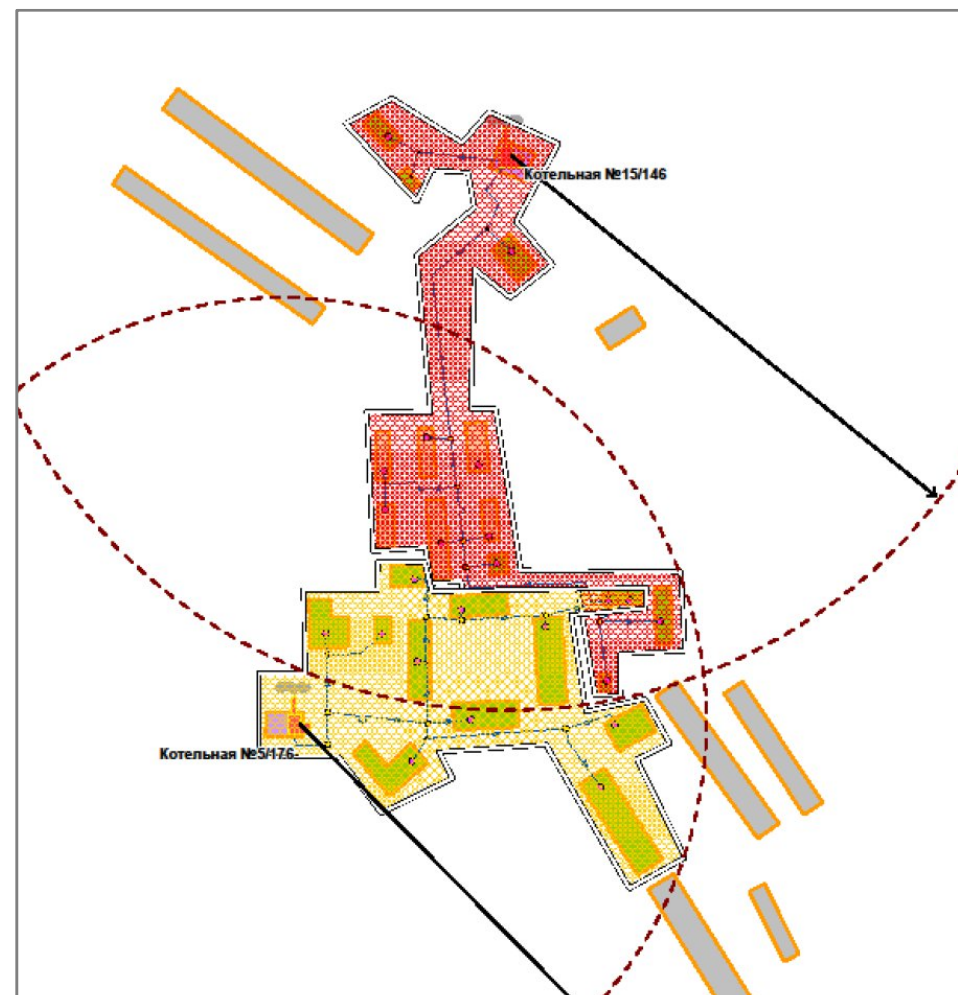
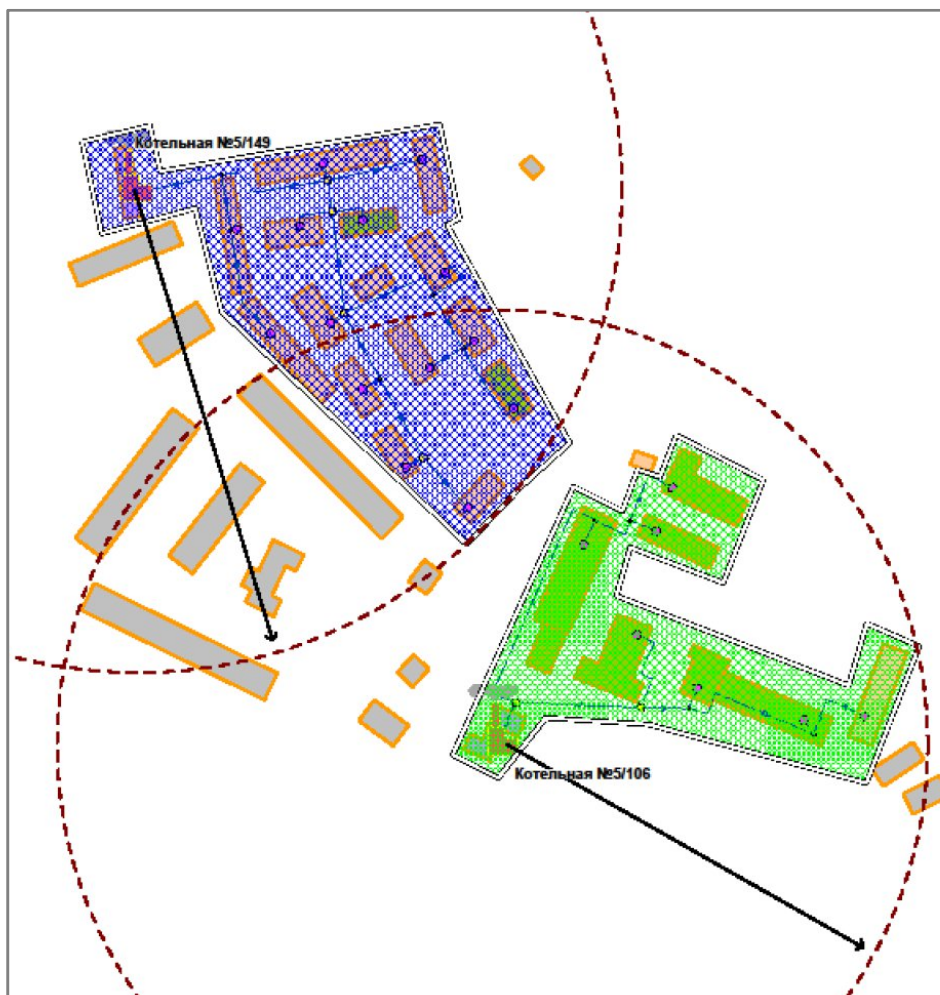


Рисунок 1.7 – Зона действия котельной на территории н.п. Лиинахамари



Рисунки 1.8, 1.9 – Зоны действия котельных на территории н.п. Луостари



Рисунок 1.10 - Зоны действия котельных К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), н.п. Раякоски



Рисунок 1.11 1 – Зоны действия котельных на территории н.п. Спутник



Рисунок 1.12 – Зоны действия котельных на территории ж/д ст. Печенга (19 км)

Таблица 2.1 - Расчёт радиусов эффективного теплоснабжения в каждой из централизованных систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																	
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6	456,6
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855	6,855
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
Материальная характеристика сети	кв.м	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63	6780,63
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347	5,347
г. Заполярный																	
Котельная (АО "МЭС")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6	325,6
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
Материальная характеристика сети	кв.м	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447	8895,447
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	71,95	71,95	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83	71,83
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693	4,693
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,88	3,88	3,88	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Материальная характеристика сети	кв.м	278,367	278,367	278,367	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528	802,528
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	116,961	116,961	116,961	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082	221,082
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,613	0,613	0,613	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,753	2,753	2,753	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785	2,785
п.г.т. Печенга																	
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Материальная характеристика сети	кв.м	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68	394,68
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415	165,415
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Материальная характеристика сети	кв.м	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758	168,758

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006	135,006
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888
п.г.т. Печенга																	
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Материальная характеристика сети	кв.м	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924	615,924
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695	3,695
п.г.т. Печенга																	
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Материальная характеристика сети	кв.м	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
п.г.т. Печенга																	
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107	1,107
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Материальная характеристика сети	кв.м	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946	44,946
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778	3,778
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Материальная характеристика сети	кв.м	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859
п.г.т. Печенга																	

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
п.г.г. Печенга																	
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Материальная характеристика сети	кв.м	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951	3,951
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211	4,211
п.г.г. Печенга																	
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Материальная характеристика сети	кв.м	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233
п.г.г. Печенга																	
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Материальная характеристика сети	кв.м	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
п.г.г. Печенга																	
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Материальная характеристика сети	кв.м	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667	638,667
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993	3,993
п.г.г. Печенга																	
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Материальная характеристика сети	кв.м	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477	4,477
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Материальная характеристика сети	кв.м	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104	679,104
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077	4,077
п.г.т. Печенга																	
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
н.п. Вайда-Губа																	
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Материальная характеристика сети	кв.м	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349
н.п. Корзуново																	
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Материальная характеристика сети	кв.м	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19	68,19
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558	88,558
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194
н.п. Линнахамари																	
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Материальная характеристика сети	кв.м	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8	316,8
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489	187,489

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289	3,289
н.п. Луостари																	
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Материальная характеристика сети	кв.м	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404	135,404
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
н.п. Луостари																	
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Материальная характеристика сети	кв.м	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58	105,58
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117	137,117
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
н.п. Луостари																	
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Материальная характеристика сети	кв.м	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96	217,96
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805	265,805
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968	2,968
н.п. Луостари																	
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Материальная характеристика сети	кв.м	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602	51,602
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575
н.п. Луостари																	
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Материальная характеристика сети	кв.м	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74	1522,74
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357	5438,357
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174
н.п. Раякоски																	
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Материальная характеристика сети	кв.м	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573	596,573
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393	3,393
н.п. Раякоски																	
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Материальная характеристика сети	кв.м	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	376,056	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,082	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,48	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
н.п. Спутник																	
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Материальная характеристика сети	кв.м	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16	211,16
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885	2,885
н.п. Спутник																	
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Материальная характеристика сети	кв.м	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087	71,087
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295
н.п. Спутник																	
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе	км	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Материальная характеристика сети	кв.м	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722	684,722
Теплоплотность зоны действия источника тепла	Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла	км	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364	3,364
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																	
Площадь зоны действия источника теплоснабжения	га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Материальная характеристика сети	кв.м	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Удельная материальная характеристика тепловой сети	м²/Гкал/ч	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615	84,615

Б) ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Печенгском муниципальном округе сформированы в исторически сложившихся районах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Основными источниками тепла в таких домах служат дровяные печи (воздушное отопление) и электрообогревательные устройства.

На территории Печенгского муниципального округа есть абоненты, отключенные от центрального теплоснабжения с организацией в помещениях электрообогревательного оборудования. Перечень абонентов с индивидуальным отоплением приведён в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Перечень абонентов с индивидуальным (квартирным) отоплением (электрообогрев)

Адрес	Площадь, м2
г. Заполярный, Бабикова, 4	323,8
г. Заполярный, Бабикова, 5	54,6
г. Заполярный, Бабикова, 7/1	74,7
г. Заполярный, Мира, 2	31,8
г. Заполярный, Мира, 13	42,2
г. Заполярный, Ленина, 10	74,8
г. Заполярный, Ленина, 33	254,1
г. Заполярный, Сафонова, 1	82,0
г. Заполярный, Ясный, 6	72,9
г. Заполярный, Юбилейная, 4	61,4
пгт. Никель, Гвардейский, 35	507,9

На расчётный период действия Схемы теплоснабжения не планируется изменение существующих зон действия индивидуального теплоснабжения.

В) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАБОТАЮЩИХ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

По результатам анализа фактического уровня теплоснабжения, с учётом прогнозов застройки, сноса ветхих и аварийных зданий, а также реализации мероприятий по повышению энергоэффективности и энергосбережению как существующих, так и новых зданий, были сформированы прогнозируемые балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки. Результаты прогнозирования представлены в таблице 2.3.

Планируемое потребление тепловой энергии в зонах действия источников теплоснабжения на период 2024 – 2043 годов приведено в таблице 2.4.

Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического и градостроительного развития муниципального округа.

Таблица 2.3 - Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения Печенгского муниципального округа (существующий и на перспективу), Гкал/ч

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																	
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63	176,63
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454	11,454
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315	12,315
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691	42,691
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014	9,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95	107,95
г. Заполярный																	
Котельная (АО "МЭС")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149	15,149
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	Гкал/ч	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
отопление и вентиляция	Гкал/ч	101,137	101,137	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337	101,337
горячее водоснабжение	Гкал/ч	22,495	22,495	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511	22,511
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	73,27	73,27	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054	73,054
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,55	0,55	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,088	2,088	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407
п.г.т. Печенга																	
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,458	0,458	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,338	1,338	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,938	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,938	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,407	0,407	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,156	4,238	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
п.г.т. Печенга																	
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
п.г.т. Печенга																	
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
п.г.т. Печенга																	
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424
п.г.т. Печенга																	

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч																
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872	9,872
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
п.г.т. Печенга																	
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
н.п. Вайда-Губа																	
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067
н.п. Корзуново																	
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469	1,469
н.п. Лиинахамари																	
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212	4,212
н.п. Луостари																	
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876
н.п. Луостари																	
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319	7,319

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048	5,048
н.п. Луостари																	
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668
н.п. Луостари																	
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406	10,406
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735	7,735
н.п. Луостари																	
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
н.п. Раякоски																	

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
н.п. Раякоски																	
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,119	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
н.п. Спутник																	
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,393	1,393	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402	4,402
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,959	6,959	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761	7,761
н.п. Спутник																	
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
н.п. Спутник																	
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
горячее водоснабжение	Гкал/ч																
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201

Таблица 2.4 - Планируемое потребление тепловой энергии в зонах действия источников теплоснабжения Печенгского муниципального округа (существующий и на перспективу с 2024 по 2043 гг.)

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	189279	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070	166070
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205	11205
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	178074	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865	154865
4	Собственное потребление	Гкал	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
5	Потери тепловой сети	Гкал	24076	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730	22730
		%	13,52%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%	14,68%
6	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	153998	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86
Котельная г. Заполярный																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	276476	265887	265887,45	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887	265887
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	25487	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504	27504
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	250989	238383,45	238383,45	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383	238383
4	Собственное потребление	Гкал	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
5	Потери тепловой сети АО "МЭС"	Гкал	93	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
6	Отпуск тепла	Гкал	250896	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31	238092,31
Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7463,7	7506,11	7506,11	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88	7178,88
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	180,6	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	7283,1	7324,47	7324,47	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24
4	Потери тепловой сети	Гкал	761	761	761	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77	433,77
		%	10,50%	10,50%	10,50%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	6522,1	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47	6563,47
Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7986,6	8033,93	8033,93	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91	7683,91
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	193,3	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43	194,43
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	7793,3	7839,50	7839,50	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48
4	Потери тепловой сети	Гкал	814	814,00	814,00	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98	463,98
		%	10,40%	10,4%	10,4%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	6979,3	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50	7025,50
Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5296,1	5748,07	5748,07	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26	5547,26
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	12,2	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	5167,9	5608,97	5608,97	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16
4	Потери тепловой сети	Гкал	467,00	467,00	467,00	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19	266,19
		%	9,00%	8,30%	8,30%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%	4,9%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	4700,93	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97	5141,97
Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6	729,6
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9
4	Потери тепловой сети	Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
		%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5	528,5
Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614	1614
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3
4	Потери тепловой сети	Гкал	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
		%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%	14,90%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2	1305,2
Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4
4	Потери тепловой сети	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4
Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712	1712
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4	1670,4
4	Потери тепловой сети	Гкал	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3	285,3
		%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%	17,10%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1	1385,1
Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3
4	Потери тепловой сети	Гкал	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
		%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
4	Потери тепловой сети	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2	699,2
4	Потери тепловой сети	Гкал	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9
Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)																			

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237	7237
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5	7201,5
4	Потери тепловой сети	Гкал	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
		%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%	3,70%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935	6935
Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9
4	Потери тепловой сети	Гкал	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9	193,9
Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1
4	Потери тепловой сети	Гкал	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
		%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%	9,30%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3
Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
4	Потери тепловой сети	Гкал	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
		%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4
4	Потери тепловой сети	Гкал	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
		%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1	507,1
Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
4	Потери тепловой сети	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208	1208
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039- 2043 гг.
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4
4	Потери тепловой сети	Гкал	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
		%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%	13,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996
Котельная №51 н.п. Корзуново																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3	2281,3
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1
4	Потери тепловой сети	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
		%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1	2080,1
Котельная №3, п. Линнахамари																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5426,6	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774	5774
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	131,3	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	5292,3	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588
4	Потери тепловой сети	Гкал	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
		%	7,4%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	4903,3	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199	5199
Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4682,8	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7	4734,7
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	113,4	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	4569,4	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1
4	Потери тепловой сети	Гкал	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5	775,5
		%	17,0%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	3793,9	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6	3844,6
Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4728,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8	5127,8
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	114,4	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	4614,4	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7
4	Потери тепловой сети	Гкал	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3	640,3
		%	13,9%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%	12,8%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	3974	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4	4363,4
Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6645,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1	7020,1
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	160,8	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	6484,3	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2
4	Потери тепловой сети	Гкал	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4	712,4
		%	11%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	5771,9	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8	6137,8
Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	6213,9	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2	6451,2
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	150,4	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	6063,5	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1
4	Потери тепловой сети	Гкал	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8	728,8

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
		%	12%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	5334,7	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3	5566,3
Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1	775,1
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3
4	Потери тепловой сети	Гкал	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
		%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4	703,4
Котельные К-15, М-4 н.п. Райкоски																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2682,37	3121,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00	2863,00
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1 299,12	1 583,90	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00	1420,00
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1383,244	1537,1	1443,00	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443	1443
4	Потери тепловой сети	Гкал																	
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1383,24	1537,10	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00
Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	17654,5	16830,81	16830,81	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88	15858,88
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	427,2	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31	407,31
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	17227,3	16423,51	16423,51	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57
4	Потери тепловой сети	Гкал	2318,0	2318,00	2318,00	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06	1346,06
		%	13,5	14,1%	14,1%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	14909,3	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51	14105,51
Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5	838,5
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6
4	Потери тепловой сети	Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
		%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6	788,6
Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
4	Потери тепловой сети	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6	1393,6
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9
4	Потери тепловой сети	Гкал	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2	401,2
		%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7	958,7

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039- 2043 гг.
Котельная №4/179, ж/д ст Печенга (19 км) (в.г. №4)																			
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8
2	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
3	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7
4	Потери тепловой сети	Гкал	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
		%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%
5	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2

Г) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ЗОНА ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАСПОЛОЖЕНА В ГРАНИЦАХ ДВУХ ИЛИ БОЛЕЕ ПОСЕЛЕНИЙ ЛИБО В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА (ПОСЕЛЕНИЯ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ (ПОСЕЛЕНИЙ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, С УКАЗАНИЕМ ВЕЛИЧИНЫ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КАЖДОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Зоны действия источников тепловой энергии расположены только на территории Печенгского муниципального округа.

Д) РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Оценивая значения показателей в таблице 2.1 можно сделать вывод о том, что наибольшую площадь в Печенгском муниципальном округе занимают зоны действия котельной ЭЦ-2 в п.г.т. Никель и котельная в г. Заполярный.

Значения удельной материальной характеристики тепловой сети показывают возможный уровень потерь теплоты при её передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяют установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения.

В зоне высокой эффективности централизованного теплоснабжения значение показателя удельной материальной характеристики тепловой сети не должно превышать $100 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$, а в зоне предельной эффективности - $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

По результатам проведённого анализа установлено, что табличное значение удельной материальной характеристики тепловой сети 12 котельных из 33 котельных, приведённое в таблице 2.1, превышает $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$. Исходя из этого можно сделать вывод о том, что данные системы централизованного теплоснабжения являются неэффективными.

Следует отметить, что удельная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, к присоединённой к этой тепловой сети тепловой нагрузке (формула 1). На этом основании, уменьшение материальной характеристики теплосетей, либо увеличение присоединённой нагрузки могло бы сделать системы централизованного теплоснабжения городского поселения более эффективными.

Формула 1:

$$\mu = M/Q_{\text{сумм}}^p, (\text{м}^2/\text{Гкал/ч})$$

где

M – материальная характеристика тепловой сети, м^2 ;

$Q_{\text{сумм}}^p$ – суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника теплоты (тепловой мощности), присоединённая к тепловым сетям этого источника, Гкал/ч .

Оценка максимального радиуса теплоснабжения в зонах действия котельных производилась путём сопоставления фактических значений с расчётными, характеризующими радиус эффективного теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение

теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения осуществлялся на основании методики, предложенной кандидатом технических наук, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н. Папушкиным в журнале «Новости теплоснабжения», №9, 2010 г., а также с учётом «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утверждённых приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212.

Результаты предварительной оценки значений радиуса эффективного теплоснабжения приведены в таблице 2.1.

Окончательное значение радиуса эффективного теплоснабжения определяется по техническим параметрам подключения новых объектов теплопотребления, согласно прогнозам застройки и заявкам на техприсоединение существующих объектов капитального строительства.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

А) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей представлены в таблице 3.1.

Балансы производительности водоподготовительных установок (далее – ВПУ) теплоносителя сформированы по данным о балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии, по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определены по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчёт производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей с учётом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей определена в размере не более 0,25% среднегодового объёма воды в тепловой сети и присоединённых системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Б) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в системах теплоснабжения аварийная подпитка в количестве 2 % от объёма воды в тепловых сетях и присоединённых к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой и не влияет на производительность ВПУ.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии в нормальном, эксплуатационном и в аварийном режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.1 - Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в централизованных системах теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																		
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66	270,66
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
г. Заполярный																		
Котельная (АО "МЭС")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	123,632	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003	799,003
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028	134,028
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975	664,975
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456	5,456
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Печенга																		
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																		
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Вайда-Губа																		
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Корзуново																		
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Линнахамари																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																		
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																		
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																		
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																		
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																		
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																		
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,077	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																		
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																		
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)	тыс.куб.м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3.2 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
п.г.т. Никель																		
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3	1442,3
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705	51,705
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85
г. Заполярный																		
Котельная (АО "МЭС")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	7881,13	7881,13	7881,13	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08	7887,08

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	123,632	123,632	123,632	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848	123,848
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703	19,703
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	157,623	157,623	157,623	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742	157,742
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	20,443	20,443	20,443	20,443	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488	74,488
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
п.г.т. Печенга																		
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38	133,38
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88	69,88
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
п.г.т. Печенга																		
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
п.г.т. Печенга																		
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
п.г.т. Печенга																		
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
п.г.т. Печенга																		
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99	51,99
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
п.г.т. Печенга																		
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
п.г.т. Печенга																		
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
п.г.т. Печенга																		
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
п.г.т. Печенга																		
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
п.г.т. Печенга																		
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
п.г.т. Печенга																		
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
н.п. Вайда-Губа																		
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
н.п. Корзуново																		
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
н.п. Лиинахамари																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47	94,47
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
н.п. Луостари																		
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
н.п. Луостари																		
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
н.п. Луостари																		
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917	0,917
н.п. Луостари																		
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97	103,97
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079
н.п. Луостари																		
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
н.п. Раякоски																		
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		
Объем тепловых сетей	куб.м	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,351	0,321	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
н.п. Раякоски																		
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																		
Объем тепловых сетей	куб.м	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,077	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
н.п. Спутник																		
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Объем тепловых сетей	куб.м	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007	255,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
н.п. Спутник																		

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 г.
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
н.п. Спутник																		
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
ж/д ст. Печенга																		
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																		
Объем тепловых сетей	куб.м	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативная величина подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Аварийная подпитка тепловых сетей	куб.м/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

А) ОПИСАНИЕ СЦЕНАРИЕВ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Настоящей Схемой теплоснабжения в отношении источников тепловой энергии и тепловых сетей Печенгского муниципального округа предлагаются следующие сценарии (варианты) развития (таблица 4.1).

Таблица 4.1 - Сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения

Наименование мероприятия	Номер варианта	Срок внедрения
п.г.т. Никель		
Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная ЭЦ-2 на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 51,6 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по реконструкции котельной и тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
г. Заполярный		
Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по строительству и реконструкции котельной и тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
п.г.т. Печенга		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 5,2 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Спутник		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Раякоски		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные №№ К-15 и М-4 и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Котельные №№ К-15 и М-4 – реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данным котельным, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Лиинахамари		

Наименование мероприятия	Номер варианта	Срок внедрения
Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №3 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Котельная №3 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Луостари		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Корзуново		
Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №51 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Котельная №51 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонтам. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	2024 - 2043 годы
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ.	2 вариант	2024 - 2043 годы

Б) ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

По результатам сравнительной оценки вариантов развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа (таблица 4.2), наиболее приоритетным является 2 вариант для всех расчётных элементов территориального деления. В связи с этим он учитывается при определении инвестиций в рамках настоящей Схемы теплоснабжения.

Таблица 4.2 - Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
п.г.т. Никель		
Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная ЭЦ-2 на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения, увеличение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче по сетям, увеличение стоимости услуг на производство тепловой энергии из-за роста цен на энергоресурсы.

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 51,6 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по реконструкции котельной и тепловых сетей.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельной и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельной с мазута на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
г. Заполярный		
Сохранятся действующая система теплоснабжения: котельная на мазуте и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения, увеличение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче по сетям, увеличение стоимости услуг на производство тепловой энергии из-за роста цен на энергоресурсы.
Реконструкция котельной на мазуте с возможностью перехода на газ, присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по строительству и реконструкции котельной и тепловых сетей.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельной и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельной с мазута на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
п.г.т. Печенга		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения.
Строительство тепловых сетей и нового источника тепловой энергии мощностью 5,2 Гкал/ч (согласно ген. план). Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Спутник		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения.
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Раякоски		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные №№ К-15 и М-4 и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения.
Котельные №№ К-15 и М-4 – реконструкция с возможностью	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данным котельным, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонту.		теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Лиинахамари		
Сохраняется действующая система теплоснабжения: котельная №3 и присоединённые к ней тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения.
Котельная №3 –реконструкция с возможностью перехода на газ. Тепловые сети, присоединённые к данной котельной, поддерживаются в технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонту.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Луостари		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельных и тепловых сетей, снижение надёжности систем теплоснабжения.
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных, повышение надёжности системы теплоснабжения. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Корзуново		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения.
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных и тепловых сетей, повышение надёжности системы теплоснабжения, снижение потерь теплоэнергии и теплоносителя при передаче тепла. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга		
Сохраняются действующие системы теплоснабжения: котельные и присоединённые к ним тепловые сети, с реализацией мероприятий по их текущему и капитальному ремонту.	1 вариант	Повышение износа оборудования котельной и тепловых сетей, снижение надёжности системы теплоснабжения.
Сохраняются действующие системы теплоснабжения. Реконструкция существующих котельных с возможностью перехода на газ.	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных, повышение надёжности системы теплоснабжения. Возможность перевода котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ НА ОСВАИВАЕМЫХ ТЕРРИТОРИЯХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ДЛЯ КОТОРЫХ ОТСУТСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ И (ИЛИ) ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБОСНОВАННАЯ РАСЧЁТАМИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - ОБОСНОВАННАЯ РАСЧЁТАМИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ЕСЛИ РЕАЛИЗАЦИЮ ТОВАРОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ТАКОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЛАНИРУЕТСЯ ОСУЩЕСТВЛЯТЬ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ), И (ИЛИ) ОБОСНОВАННАЯ АНАЛИЗОМ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ЕСЛИ РЕАЛИЗАЦИЯ ТОВАРОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ТАКОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ БУДЕТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ ПО ЦЕНАМ, ОПРЕДЕЛЯЕМЫМ ПО СОГЛАШЕНИЮ СТОРОН ДОГОВОРА ПОСТАВКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И (ИЛИ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ) И РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Согласно утвержденного Генерального плана Печенгского муниципального округа планируется строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей:

- 1) в п.г.т. Никель новая котельная мощностью 51,6 Гкал/ч;
- 2) в п.г.т. Печенга новая котельная мощностью 5,2 Гкал/ч.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Реконструкция источников тепловой энергии с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на данном этапе не планируется.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ЦЕЛЬЮ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание мероприятий по техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 5.1 - Реестр мероприятий по техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии						
АО «МЭС»						
Котельная г. Заполярный						
Оснащение котлов ГМ-50-1 ст. №3 и ПТВМ-50 ст.№4 системой очистки от отложений поверхностей нагрева экономайзеров и котлоагрегатов (ГИО) котельная г. Заполярный	котлы ГМ-50-1 ст. №3 и ПТВМ-50 ст.№4	27962,19	33554,63	2024	2025	ИП (амортизация)
Модернизация инженерных сетей, в том числе с установкой мазутоловушки на котельной г. Заполярный	-	10790,38	12948,46	2024	2024	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)
Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной г. Заполярный	-	30664,00	36796,80	2024	2024	
Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2028	2031	БС, ВС
Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель						
Замена парового котла ДКВР 10/13	котел ДКВР 10/13	24700,47	29640,56	2024	2024	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)
Замена парового котла ДКВР 6,5/13	котел ДКВР 6,5/13	24700,47	29640,56	2024	2024	
Объем - 1000 куб. м.	-	18565,03	22278,04	2024	2024	
Техническое перевооружение склада ГСМ №1 котельной п. Никель с обустройством пункта слива топлива с автомобильных цистерн	-	8045,71	9654,85	2024	2024	
Замена охладителя выпара сетевых деаэраторов	охладитель выпара сетевых деаэраторов	405,3	486,36	2024	2024	

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Замена питательных мазутных насосов с электродвигателем	-	608,19	729,83	2024	2024	
Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной ЭЦ-2 пгт. Никель	-	1293,85	1552,62	2024	2024	
Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2028	2031	БС, ВС
КПГЭС филиала «Кольский» ПАО ТГК-1						
Электрокотельная "К-15"						
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной		согласно ПСД		2025	2030	ВС
Электрокотельная "М-4"						
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной		согласно ПСД		2025	2030	ВС
ООО «Теплонорд»						
Котельная № 51						
Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51		253,40	304,08	2027	2027	ВС
Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51		337,40	404,88	2029	2029	ВС
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной		согласно ПСД		2025	2030	БС, ВС
Котельные: п.г.т. Печенга №2/44, №4/115, 4/179						

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
н.п. Луостари №31/44						
Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных		согласно ПСД		2025	2030	БС, ВС
ООО «ПромВоенСтрой»						
Котельная № 13/55						
Замена котельного оборудования котельной № 13/55	Установка комплекса химводоподготовки	17824,05	21388,86	2024	2025	Средства концессионера, капитальный грант
	Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт					
	Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.					
	Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН					
	Установка охранно-пожарную систему					
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2033	2043	БС, ВС
Котельная № 13/73						
Замена котельного оборудования котельной № 13/73	Установка комплекса химводоподготовки	58490,17	70188,20	2024	2025	Средства концессионера, капитальный грант
	Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля					
	Замена дефектного оборудования (сетевых насосов, дымососов, вентиляторов), монтаж 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х					

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
	теплообменных аппаратов системы ГВС; установка циклонов					
	Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)					
	Установить охранно-пожарную систему					
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2033	2043	БС, ВС
Котельная № 42/138						
Замена котельного оборудования котельной № 42/138	Установка комплекса химводоподготовки.	42073,08	50487,70	2024	2025	Средства концессионера, капитальный грант
	Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.					
	Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт; установка теплообменных аппаратов на центральное отопление и систему горячего водоснабжения					
	Установка ДГУ ЭД240-Т400- 2РН.					
	Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы					
	Установить охранно-пожарную систему					
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2033	2043	БС, ВС

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Котельная № 4/152						
Замена котельного оборудования котельной № 4/152	Установка комплекса химводоподготовки	45554,97	54665,96			Средства концессионера, капитальный грант
	Установка четырех котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлакозолоудаления и транспортера подачи угля, замена 2-х дымососов, установка 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения, замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения, 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х подпиточных насосов					
	Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)					
	Установить охранно-пожарную систему					
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2033	2043	БС, ВС
Котельная № 3						
Реконструкция котельной № 3	Замена котлоагрегата КСВм - 1,0К ст. на аналогичный	4256,91	5108,29	2024	2024	Средства концессионера
	Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)	2138,23	2565,87	2025	2025	

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
	Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура	1287,00	1544,403	2025	2025	
	Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы	2940,52	3528,62	2027	2027	
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной		согласно ПСД		2030	2043	БС, ВС
Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106						
Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176		844,67	1013,6	2027	2027	ВС
Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176		1124,67	1349,6	2029	2029	ВС
Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной)		согласно ПСД		2025	2030	БС, ВС
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ						
Котельные № 25/52, 18/65, 13/66, 69/6, 21/90, 21/110, 21/149, 12/150, 12/151, 25/46, 21/172						
Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151		согласно ПСД		2025	2030	БС

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Новые котельные						
Строительство источников тепловой энергии						
Строительство нового источника тепловой энергии в п.г.т. Никель мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель	Установленная мощность 51,6 Гкал/ч	согласно ПСД		2028	2043	БС, ВС
Строительство нового источника тепловой энергии в п.г.т. Печенга мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный	Установленная мощность 5,2 Гкал/ч	согласно ПСД		2028	2043	БС, ВС

Г) ГРАФИКИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И КОТЕЛЬНЫХ

В настоящее время источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Печенгского муниципального округа отсутствуют. На расчётный период реализации Схемы теплоснабжения их строительство не запланировано.

Д) МЕРЫ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ, КОНСЕРВАЦИИ И ДЕМОНТАЖУ ИЗБЫТОЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ВЫРАБОТАВШИХ НОРМАТИВНЫЙ СРОК СЛУЖБЫ, В СЛУЧАЕ ЕСЛИ ПРОДЛЕНИЕ СРОКА СЛУЖБЫ ТЕХНИЧЕСКИ НЕВОЗМОЖНО ИЛИ ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО

Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на расчётный период Схемы теплоснабжения не запланирован.

Е) МЕРЫ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии нецелесообразно.

Ж) МЕРЫ ПО ПЕРЕВОДУ КОТЕЛЬНЫХ, РАЗМЕЩЁННЫХ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ, ЛИБО ПО ВЫВОДУ ИХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Перевод котельных в пиковый режим работы нецелесообразен.

З) ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ИЛИ ГРУППЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАБОТАЮЩЕЙ НА ОБЩУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, И ОЦЕНКУ ЗАТРАТ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ

Выбор действующих графиков отпуска тепловой энергии обусловлен технологическими особенностями оборудования источников, тепловых сетей и потребителей.

На прогнозируемый срок действия Схемы теплоснабжения графики отпуска тепловой энергии не изменятся.

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице 5.2.

к) Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразно.

На момент разработки Схемы теплоснабжения ПАО «Газпром» разрабатывается Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация котельных.

Таблица 5.2 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																	
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Никель																	
Новая котельная п.г.т. Никель																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0	0	0	0	0											
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	51,6											
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0											
г. Заполярный																	
Котельная (АО "МЭС")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	6,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	5,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	4,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
п.г.т. Печенга																	
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Печенга																	
Новая котельная п.г.т. Печенга																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0	0	0	0	0											
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	5,2											
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0											
н.п. Вайда-Губа																	
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Корзуново																	
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464	2,464
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Линнахамари																	
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																	
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																	
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	6,45	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	4,73	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																	
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЫ С РЕЗЕРВОМ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Строительство и/или реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения перераспределения перспективной тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не требуется.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ

генеральным планом печенгского муниципального округа предусмотрено строительство тепловых сетей при строительстве котельных в п.г.т. Никель (1,8 км) и п.г.т. Печенга (0,3 км)

Новые потребители подключаются к ближайшим камерам существующих тепловых сетей.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСЛОВИЙ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не требуется.

Г) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОСНОВАНИЯМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТЕ «Д» РАЗДЕЛА 5 ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 22.02.2012 Г. №154

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не требуется.

д) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения не планируется. Необходимые показатели надёжности достигаются за счёт реконструкции существующих участков трубопроводов. Перечень мероприятий приведён в таблице 6.

Таблица 6 - Реестр мероприятий по реконструкции, новому строительству тепловых сетей Печенгского муниципального округа для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
АО «МЭС»						
Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель						
Перекладка участка тепловых сетей 1 зоны отопления от котельной до ТК-1	Ду 250 мм, протяжённостью 284 м в однострубном исчислении	4718,68	5662,42	2024	2024	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)
Перекладка участка тепловых сетей от д.3 до д.1 по ул. Печенгская	Ду 125/150 мм протяжённостью 258 м в однострубном исчислении	5554,58	6665,50	2024	2024	
Перекладка участка тепловых сетей от ТК б/н (ул. Комсомольская, д. 5) до ТК-172	Ду 150 мм протяжённостью 206 м в однострубном исчислении	7734,61	9281,53	2024	2024	
Перекладка участка тепловых сетей от ТК-152/1 в сторону д.11 по Гвардейскому пр-у	Ду 150 мм протяжённостью 270 м в однострубном исчислении	3449,18	4139,02	2024	2024	
Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, оттуда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной	Протяжённостью 4500,0 м в однострубном исчислении	42760,00	51312,00	2024	2028	ВС
Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной ЭЦ-2 пгт. Никель	Протяжённостью 12636,0 м в однострубном исчислении	94770,00	113724,00	2024	2032	ВС
МУП «Тепловые сети»						
Котельная г. Заполярный						
Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный	протяжённость 12399,34 м в однострубном исчислении	255829,88	306995,85	2024	2032	ВС
ООО «Теплонорд»						
Котельная № 51 н.п.Корзуново						

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51	Диаметр 50 мм, протяжённость 1064 п.м.	7093,68	8512,42	2031	2032	ВС
ООО «ПромВоенСтрой»						
Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга						
Реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55 по участкам: От ТК в районе котельной № 13/55 до угла МКД № 10; От МКД № 10 до МКД № 6 через МКД № 12 и МКД № 11; Ответвления от МКД № 10 до МКД № 8, от МКД № 12 до МКД № 7; от МКД № 11 до МКД № 6; От угла МКД № 11 до Дома офицеров; От угла МКД № 11 до МКД № 4; От МКД № 4 до МКД № 3	Замена 1354 п.м. в однострубноm исчислении	23217,47	27860,96	2025	2025	Средства концессионера, капитальный грант
Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга						
Реконструкция тепловых сетей по участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20.	Замена 1181 п.м. тепловой сети в однострубноm исчислении	38043,54	45652,25	2024	2025	Средства концессионера, капитальный грант
Реконструкция сетей горячего водоснабжения по участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП).	Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однострубноm исчислении					
Котельная № 42/138 н.п. Спутник						
Реконструкция тепловых сетей по участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От	Замена - 2078 п.м. в однострубноm исчислении	40295,31	48354,37	2024	2024	Средства концессионера,

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20.	Замена 1778 п.м. в однострубнои исчислении.					капитальный грант
Реконструкция сетей горячего водоснабжения по участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП).						
Котельная № 4/152						
Реконструкция тепловых сетей по участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги	Замена 336 п.м. тепловой сети в однострубнои исчислении	6086,98	7304,38	2024	2024	Средства концессионера, капитальный грант
Реконструкция сетей горячего водоснабжения по участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1	Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однострубнои исчислении					
Котельные н.п. Луостари						
Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149	Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; Диаметр 125,0 мм -	22659,64	27191,57	2026	2032	BC

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
	протяжённость 796,1 п.м.					

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРОГО НЕОБХОДИМО СТРОИТЕЛЬСТВО ИНДИВИДУАЛЬНЫХ И (ИЛИ) ЦЕНТРАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ ПРИ НАЛИЧИИ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ВНУТРИДОМОВЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В зоне действия котельной ЭЦ-2, пгт. Никель и котельной г. Заполярный, котельной №13/55 предусмотрено горячее водоснабжение, организованное по открытой схеме.

С 2013 года запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения по открытой схеме. К 2022 году все потребители, внутридомовые системы горячего водоснабжения которых были присоединены к тепловым сетям по схемам с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения, должны быть переведены на присоединение внутридомовых систем горячего водоснабжения по закрытой схеме при условии экономической целесообразности данного мероприятия.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей горячей воды на «закрытую» схему присоединения системы ГВС.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Актуальность перевода открытых систем горячего водоснабжения на закрытые схемы обусловлена следующими причинами:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетокам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему ГВС будет обеспечиваться за счёт организации индивидуальных тепловых пунктов у потребителей с установкой узлов регулирования систем отопления и горячего водоснабжения. Переход на закрытую схему ГВС предполагает снижение производительности водоподготовительных установок за счёт снижения водоразбора теплоносителя.

Для перевода потребителей с открытой схемой ГВС на закрытую требуется реконструкция тепловых пунктов в каждом здании. Реконструкция теплового пункта здания в части перехода на закрытую схему теплоснабжения должна быть выполнена при следующих условиях:

1. Выполнить проект реконструкции теплового пункта в соответствии с

требованиями действующей НТД, разработать обновлённую схему, план, разрезы теплового пункта, расчёт оборудования, паспорт теплового пункта; согласовать и представить указанный перечень документов с единой теплоснабжающей организацией.

2. Тепловой пункт должен быть оборудован приборами учёта тепловой энергии, средствами автоматизации и контроля, в том числе для поддержания требуемого перепада (напора) в тепловых сетях на вводе в ЦТП или ИТП при превышении фактического перепада давлений, а так же для обеспечения минимального заданного давления в обратном трубопроводе системы теплопотребления при возможном его снижении.

5. Предусмотреть проектом ограничение расхода воды из тепловой сети на тепловой пункт и мероприятия по защите систем отопления от превышения допустимого давления.

6. Предусмотреть проектом увеличение нагрузки на систему водоснабжения потребителей.

7. Реконструкцию проводить без изменения схемы присоединения существующих потребителей.

8. Реконструкцию проводить под техническим надзором представителей единой теплоснабжающей организации.

9. Все работы по реконструкции выполнить в летний период после окончания и до начала отопительного периода по согласованию с единой теплоснабжающей организацией.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного тепло-снабжения зданий, выполняющий функции приёма теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учёта ее расходования.

Для реализации данного решения в зданиях малоэтажной постройки предполагается установить автоматизированные тепловые пункты.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствии СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов). Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме.

Потребителей, не имеющих тепловой нагрузки отопления и подключенных напрямую к тепловым сетям, предлагается подключать через подогреватель с установкой циркуляционного насоса и регулятора температуры.

Потребителей многоэтажной застройки предлагается подключать к тепловым сетям

по двухступенчатой смешанной схеме.

Для малоэтажных зданий рекомендуется рассмотреть использование параллельной схемы присоединения подогревателя ГВС, для многоэтажных – смешанной схемы (после уточнения тепловых нагрузок здания на отопление и ГВС).

При переходе потребителей тепла с открытой системы теплоснабжения на закрытую объем теплоносителя в тепловой сети сократится. В тоже время при переходе на закрытую систему теплоснабжения возрастёт нагрузка на систему холодного водоснабжения, в связи с необходимостью подавать холодную воду для нагрева в индивидуальные тепловые пункты потребителей.

До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на «закрытую» в соответствии со статьёй 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, должен быть организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам.

Для определения необходимых затрат на реализацию мероприятия были определены расходы на оборудование тепловых пунктов зданий на основании базы данных абонентов и данных о стоимости стандартных тепловых пунктов в зависимости от необходимой тепловой нагрузки.

Мероприятие по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы ГВС на закрытую не является экономически эффективным:

- 1) изменения полезного отпуска тепловой энергии потребителям не произойдёт, поскольку нагрузка потребителей остаётся неизменной;
- 2) по источнику теплоснабжения произойдёт снижение отпуска теплоносителя; так как фактически теплоноситель реализуется по себестоимости.

Ориентировочная стоимость реализации мероприятия приведена в таблице ниже.

В качестве возможных источников финансирования мероприятий предполагаются средства Фонда капитального ремонта, средства Управляющих компаний и ТСЖ, средства собственников жилых помещений многоквартирных домов, средства собственников общественных, коммерческих и производственных зданий и прочие источники. Ни один из перечисленных источников на сегодняшний день не предусматривает финансирования мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС. Кроме того, мероприятия по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС не могут быть проведены без согласия собственников зданий.

Таблица 7 - Капитальные затраты на перевод потребителей с открытой системой горячего водоснабжения на закрытую в Печенгском муниципальном округе

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта	
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации
п.г.т. Никель					
Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения	Присоединённая нагрузка на ГВС – 7,030 Гкал/ч	524166,67	629000,00	2025	2027
Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения	Будут определены проектно-сметной документацией	30593,33	36712,00	2025	2029
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		554760,00	665712,00		
г. Заполярный					
Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения	Присоединённая нагрузка на ГВС – 12,428 Гкал/ч, количество ИТП (город) - 169 шт.	629974,68	755969,62	2025	2027
Строительство сетей теплоснабжения для подключения новых потребителей к котельной г. Заполярный	Будут определены проектно-сметной документацией	13721,70	16466,04	2025	2025
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		643696,38	772435,66		
п.г.т. Печенга					
Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе	Протяжённость - 677,1 п.м.	6934,69	8321,63	2028	2028
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		6934,69	8321,63		
ВСЕГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ:			1 446 469,29		

б) Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не планируется.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

А) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ВИДАМ ОСНОВНОГО, РЕЗЕРВНОГО И АВАРИЙНОГО ТОПЛИВА НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

На момент разработки Схемы теплоснабжения ПАО «Газпром» разрабатывается Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация котельных.

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии Печенгского муниципального округа перспективных расходов топлива представлены ниже - в таблице 8.

Б) ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ВИДЫ ТОПЛИВА, ВКЛЮЧАЯ МЕСТНЫЕ ВИДЫ ТОПЛИВА, А ТАКЖЕ ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

На территории муниципального округа действует 35 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются мазут (низшая теплота сгорания 39900 кДж/кг), каменный уголь (низшая теплота сгорания 5178-5300 ккал/кг), электроэнергия. По состоянию на 2023 год на территории округа источники тепловой энергии с использованием ВИЭ отсутствуют.

В) ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛЯ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЪЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории муниципального округа действует 35 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются мазут (низшая теплота сгорания 39 820 кДж/кг), каменный уголь (низшая теплота сгорания 5178-5300 ккал/кг), электроэнергия.

Г) ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ

Преобладающим видом топлива по состоянию на 01.01.2024 г. в муниципальном образовании является мазут – 76,1%. Доля расхода каменного угля составляет – 22,3%, а доля расхода электроэнергии – 1,5%.

Д) ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

На момент разработки Схемы теплоснабжения ПАО «Газпром» разрабатывается Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация котельных.

Таблица 8 - Существующий и перспективный топливные балансы по Печенгскому муниципальному округу

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель																		
	Вид топлива		мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	26181,453	26181,453	26181,453	26181,453	26181,453	26181,453	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17	24458,17
	(условное топливо)	т.у.т.	35695,96	35695,96	35695,96	35695,96	35695,96	35695,96	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73	28224,73
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074	178074
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	200,46	200,46	200,46	200,46	200,46	200,46	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная г. Заполярный																		
	Вид топлива		мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	32902,809	32902,809	32902,809	32902,809	32902,809	32902,809	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93	34472,93
	(основное топливо)	т.у.т.	44875,82	44875,82	44875,82	44875,82	44875,82	44875,82	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76	39781,76
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	251003,14	251003,14	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468	252468
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	2307,9	2307,9	1754,0	1754,0	1754,0	1754,0	1754,0	1754,0	1754,0	1754,0	961,1	961,1	961,1	961,1	961,1	961,1
	(основное топливо)	т.у.т.	1684,8	1684,8	1280,4	1280,4	1280,4	1280,4	1280,4	1280,4	1280,4	1280,4	1109,1	1109,1	1109,1	1109,1	1109,1	1109,1
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	7324,47	7324,47	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24	6997,24
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	230,02	230,02	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	2461,6	2461,6	1877,4	1877,4	1877,4	1877,4	1877,4	1877,4	1877,4	1877,4	1028,7	1028,7	1028,7	1028,7	1028,7	1028,7
	(основное топливо)	т.у.т.	1797,0	1797,0	1370,5	1370,5	1370,5	1370,5	1370,5	1370,5	1370,5	1370,5	1187,1	1187,1	1187,1	1187,1	1187,1	1187,1
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	7839,50	7839,50	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48	7489,48
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	229,22	229,22	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	1853,3	1853,3	1498,5	1498,5	1498,5	1498,5	1498,5	1498,5	1498,5	1498,5	742,8	742,8	742,8	742,8	742,8	742,8
	(основное топливо)	т.у.т.	1352,9	1352,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	1093,9	857,2	857,2	857,2	857,2	857,2	857,2
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	5608,97	5608,97	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16	5408,16
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	241,21	241,21	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
	(основное топливо)	т.у.т.	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0	113,0
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9	712,9
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	242,21	242,21	242,21	242,21	242,21	242,21	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №9/49																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь
	расход натурального топлива	тыс.тн	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7
	(основное топливо)	т.у.т.	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1	409,1
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3	1534,3

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38
	(основное топливо)	т.у.т.	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1	556,1
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	272,61	272,61	272,61	272,61	272,61	272,61	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
	(основное топливо)	т.у.т.	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51	30,51
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	270,65	270,65	270,65	270,65	270,65	270,65	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь
	расход натурального топлива	тыс.тн	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
	(основное топливо)	т.у.т.	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4	519,4
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27	266,27
Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь
	расход натурального топлива	тыс.тн	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
	(основное топливо)	т.у.т.	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93	282,93
Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	420,4	420,4	420,4	420,4	420,4	420,4	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18	157,18
	(основное топливо)	т.у.т.	322,9	322,9	322,9	322,9	322,9	322,9	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39	181,39
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4	1144,4
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	282,16	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №51 н.п. Корзуново																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	1150,5	1150,5	1150,5	1150,5	1150,5	1150,5	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3	483,3
	(основное топливо)	т.у.т.	839,9	839,9	839,9	839,9	839,9	839,9	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1	2226,1
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	377,28	377,28	377,28	377,28	377,28	377,28	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №3, п. Линнахамари																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	1672,4	1550,5	1550,5	1550,5	1550,5	1550,5	980,8	980,8	980,8	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5	767,5
	(основное топливо)	т.у.т.	1220,9	1131,8	1131,8	1131,8	1131,8	1131,8	1131,8	1131,8	1131,8	885,7	885,7	885,7	885,7	885,7	885,7	885,7
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588	5588
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	218,48	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15)																		

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	1974,4	1974,4	1974,4	1974,4	1974,4	1974,4	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6	634,6
	(основное топливо)	т.у.т.	1441,3	1441,3	1441,3	1441,3	1441,3	1441,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3	732,3
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1	4620,1
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	311,96	311,96	311,96	311,96	311,96	311,96	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	2290,9	2290,9	2290,9	2290,9	2290,9	2290,9	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3
	(основное топливо)	т.у.т.	1672,3	1672,3	1672,3	1672,3	1672,3	1672,3	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1	793,1
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7	5003,7
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	334,22	334,22	334,22	334,22	334,22	334,22	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	3096,7	3096,7	3096,7	3096,7	3096,7	3096,7	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9	940,9
	(основное топливо)	т.у.т.	2260,6	2260,6	2260,6	2260,6	2260,6	2260,6	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8	1085,8
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2	6850,2
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	330	330	330	330	330	330	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	2821,7	2821,7	2821,7	2821,7	2821,7	2821,7	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6	864,6
	(основное топливо)	т.у.т.	2059,8	2059,8	2059,8	2059,8	2059,8	2059,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8	997,8
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1	6295,1
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	327,21	327,21	327,21	327,21	327,21	327,21	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)																		
	Вид топлива	тнт (тыс.м3)	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тыс.тн	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
	(основное топливо)	т.у.т.	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9	119,9
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3	756,3
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельные К-15, М-4 н.п. Раякоски																		
	Вид топлива		эл.энергия	эл.энергия	эл.энергия	эл.энергия	эл.энергия	эл.энергия	газ	газ	газ	газ						
	расход натурального топлива	тыс. кВтч (тыс.м3)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6
	(основное топливо)	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47	373,47
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1537,1	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	158,5	158,5	158,5	158,5						
Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	6574,4	6574,4	4589,5	4589,5	4589,5	4589,5	4589,5	4589,5	4589,5	2122,2	2122,2	2122,2	2122,2	2122,2	2122,2	2122,2
	(основное топливо)	т.у.т.	4799,3	4799,3	3350,4	3350,4	3350,4	3350,4	3350,4	3350,4	3350,4	2449,1	2449,1	2449,1	2449,1	2449,1	2449,1	2449,1
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	16423,51	16423,51	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57	15451,57
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	292,22	292,22	216,83	216,83	216,83	216,83	216,83	216,83	216,83	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49	298,49						

№	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039- 2043 гг.
Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	272	272	272	272	272	272	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69	109,69
	(основное топливо)	т.у.т.	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58	126,58
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6	798,6
	УРУТ на отпуск тепловой энергин	кг.у.т/Гкал	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
	(основное топливо)	т.у.т.	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
	УРУТ на отпуск тепловой энергин	кг.у.т/Гкал	265,79	265,79	265,79	265,79	265,79	265,79	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	529,3	529,3	529,3	529,3	529,3	529,3	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8	186,8
	(основное топливо)	т.у.т.	386,4	386,4	386,4	386,4	386,4	386,4	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9	1359,9
	УРУТ на отпуск тепловой энергин	кг.у.т/Гкал	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	284,11	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)																		
	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	расход натурального топлива	тнт (тыс.м3)	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
	(основное топливо)	т.у.т.	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7
	УРУТ на отпуск тепловой энергин	кг.у.т/Гкал	320,96	320,96	320,96	320,96	320,96	320,96	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

В состав перспективной Схемы теплоснабжения включены инвестиционные проекты, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии.
Оценка финансовых потребностей для реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии приведена в таблице 9.1.

Таблица 9.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа Мурманской области

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)																
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043	
АО «МЭС»																			
	Котельная г. Заполярный																		
1	Оснащение котлов ГМ-50-1 ст. №3 и ПТВМ-50 ст.№4 системой очистки от отложений поверхностей нагрева экономайзеров и котлоагрегатов (ГИО) котельная г. Заполярный	ИП (амортизация)	3900,00	29654,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Модернизация инженерных сетей, в том числе с установкой мазутоловушки на котельной г. Заполярный	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)	12948,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной г. Заполярный		36796,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Перевод котельной г. Заполярный на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель																		
1	Замена парового котла ДКВР 10/13	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)	29640,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена парового котла ДКВР 6,5/13		29640,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Замена бака-аккумулятора (Объем - 1000 куб. м.)		22278,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Техническое перевооружение склада ГСМ №1 котельной п. Никель с обустройством пункта слива топлива с автомобильных цистерн		9654,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Замена охладителя выпара сетевых деаэраторов		486,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Замена питательных мазутных насосов с электродвигателем		729,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищённости с целью обеспечения требований, установленных законодательством РФ котельной ЭЦ-2 пгт. Никель		1552,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Перевод котельной ЭЦ-2 п.г.т. Никель на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
КПГЭС филиала «Кольский» ПАО ТГК-1																			
	Котельная К-15 н.п. Раякоски																		
1	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	ВС	0,00	согласно ПСД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Котельная М-4 н.п. Раякоски																		
1	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	ВС	0,00	согласно ПСД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ООО «Теплорд»																			
	Котельная № 51 н.п.Корзуново																		

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)																
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043	
1	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет" на котельной №51	ВС	0,00	0,00	0,00	304,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Установка ВПУ теплоносителя марки "Комплексон" на котельной №51	ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	согласно ПСД							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Котельные: п.г.т. Печенга №2/44, №4/115, 4/179 н.п. Луостари №31/44																		
1	Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных	БС, ВС	0,00	согласно ПСД							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «ПромВоенСтрой»																			
	Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга																		
1	Замена котельного оборудования котельной № 13/55 п.г.т. Печенга	Средства концессионера, капитальный грант	12681,516	8707,344	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Установка комплекса химводоподготовки																		
1.2	Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт																		
1.3	Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт.																		
1.4	Установка ДГУ ЭД100-Т400-2РН																		
1.5	Установка охранно-пожарную систему																		
2	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00	
	Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга																		
1	Замена котельного оборудования котельной № 13/73	Средства концессионера, капитальный грант	29194,37	40993,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Установка комплекса химводоподготовки																		
1.2	Установка пяти котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлако-золоудаления; замена транспортера подачи угля																		
1.3	Замена дефектного оборудования (сетевых насосов, дымососов, вентиляторов), монтаж 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х теплообменных аппаратов системы ГВС; установка циклонов																		
1.4	Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)																		
1.5	Установить охранно-пожарную систему																		
2	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00	
	Котельная № 42/138 н.п. Спутник																		
1	Замена котельного оборудования котельной № 42/138	Средства концессионера, капитальный грант	21083,45	29404,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Установка комплекса химводоподготовки.																		
1.2	Замена двух котлов КВр-1,5 Мвт.																		
1.3	Замена насосов сетевого контура центрального отопления - 2 шт., замена насосов сетевого контура горячего водоснабжения – 2 шт; установка теплообменных аппаратов на центральное отопление и систему горячего водоснабжения																		
1.4	Установка ДГУ ЭД240-Т400-2РН.																		

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043
1.5	Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы																	
1.6	Установить охранно-пожарную систему																	
2	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00
	Котельная № 4/152																	
1	Замена котельного оборудования котельной № 4/152	Средства концессионера, капитальный грант	25818,30	28847,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Установка комплекса химводоподготовки																	
1.2	Установка четырех котлов КВМ-1,0 с механической топкой, установка горизонтального скребкового транспортера шлакозолоудаления и транспортера подачи угля, замена 2-х дымососов, установка 2-х теплообменных аппаратов системы центрального отопления и 2-х теплообменных аппаратов системы горячего водоснабжения, замена 2-х насосов сетевого контура центрального отопления и 2-х насосов контура горячего водоснабжения, 2-х насосов циркуляционного контура и 2-х подпиточных насосов																	
1.3	Установка дополнительного БАГВ (Бак аккумулятор горячей воды)																	
1.4	Установить охранно-пожарную систему																	
2	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00
	Котельная № 3 н.п. Линнахамари																	
1	Реконструкция котельной № 3 согласно концессионному соглашению	Средства концессионера	5108,29	4110,27	0,00	3528,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Замена котлоагрегата КСВм - 1,0К ст. на аналогичный.	Средства концессионера	5108,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)	Средства концессионера	0	2565,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Замена на аналогичные: насос сети центрального отопления, насос сети горячего водоснабжения, насос циркуляции внутреннего контура.	Средства концессионера	0	1544,403	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Замена промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы.	Средства концессионера	0,00	0,00	0,00	3528,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД	
	Котельные № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106																	
1	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя в сеть марки "Взлет"-4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176	ВС	0,00	0,00	0,00	1013,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Установка ВПУ теплоносителя марки «Комплексон» — 4 шт. на котельных №5/106, №15/146, №5/149, №5/176	ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1349,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Перевод котельных н.п. Луостари № 5/149, 5/146, 15/176, 5/106 на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной)	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																		
	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																	
1	Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных: пгт. Печенга № 25/52, 18/65, 13/66, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172; н.п. Вайда-Губа № 69/6; н.п. Спутник № 12/150, 12/151	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	согласно ПСД						0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043
Новые котельные																		
Строительство новых котельных, согласно генерального плана																		
1	Строительство нового источника мощностью 51,6 Гкал/ч и тепловых сетей в п.г.т. Никель	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно ПСД											
2	Строительство нового источника мощностью 5,2 Гкал/ч и тепловых сетей в г. Заполярный	БС, ВС	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно ПСД											

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИП – инвестиционная программа, ВБ – внебюджетные средства.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ И ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, вошедшие в Схему теплоснабжения Печенгского муниципального округа Мурманской области на расчётный период, приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей Печенгского муниципального округа Мурманской области, тыс. руб.

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043
АО «МЭС»																		
	Котельная ЭЦ-2 п.г.т. Никель																	
1	Перекладка участка тепловых сетей 1 зоны отопления от котельной до ТК-1 (Ду 250 мм, протяжённостью 284 м в однострубно	ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)	5662,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Перекладка участка тепловых сетей от д.3 до д.1 по ул. Печенгская (Ду 125/150 мм протяжённостью 258 м в однострубно		6665,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Перекладка участка тепловых сетей от ТК б/н (ул. Комсомольская, д. 5) до ТК-172 (Ду 150 мм протяжённостью 206 м в однострубно		9281,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Перекладка участка тепловых сетей от ТК-152/1 в сторону д.11 по Гвардейскому пр-у (Ду 150 мм протяжённостью 270 м в однострубно		4139,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Закольцовка сетей горячего водоснабжения от котельной ЭЦ-2 далее по ул. Спортивной и вверх до пр. Гвардейский (ТК-13), далее вдоль по пр. Гвардейский до ул. Пионерская, отсюда до ул. Мира (ТК- 110), далее по ул. Мира до ТК 120, после ТК по ул. Советская до котельной протяжённостью 4500,0 м в однострубно	BC	10262,4	10262,4	10262,4	10262,4	10262,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной ЭЦ-2 пгт. Никель	BC	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	12636,0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Тепловые сети»																		
	Котельная г. Заполярный																	
1	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный протяжённость 12399,34 м в однострубно	BC	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	32706,65	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Теплонорд»																		
	Котельная № 51 н.п.Корзуново																	
1	Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельной №51 (диаметр 50,0 мм, протяжённость 1064 п.м.)	BC	0	0	0	0	0	0	0	4256,21	4256,21	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ПромВоенСтрой»																		
	Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга																	
1	Реконструкция тепловых сетей котельной № 13/55: Замена 1354 п.м. в однострубно	Средства концессионера, капитальный грант	3902,86	23958,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга																	
1	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего	Средства	6395,11	39257,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043
	водоснабжения котельной № 13/73	концессионера, капитальный грант																
1.1	Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 2																	
1.2	Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной до узла распределения точка «А» в районе ТК-1; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 7 до МКД № 8 через МКД № 5 с ответвлением на МКД № 10; От точки «А» в районе ТК-1 в сторону МКД № 4 до МКД № 9 через МКД № 3.																	
	Котельная № 42/138 н.п. Спутник																	
1	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 42/138	Средства концессионера, капитальный грант	48354,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От центральной трассы до МКД № 8 ; От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19 ; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17) ; От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП); От ТК № 1 до детского сада № 13; От центральной трассы до МКД № 18; От центральной трассы до МКД № 20.																	
1.2	Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От котельной № 138 до ТК № 2 (возле МКД № 16); От ТК №2 до МКД № 16; От ТК № 2 до МКД № 19; От ТК 2 до ТК № 3 (возле МКД 17); От тк № 3 до МКД № 17; От ТК 3 до МКД № 21; От ТК 3 до МКД № 20; От компенсатора котельной № 138 до ТК № 1 (возле КПП).																	
	Котельная № 4/152																	
1	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 4/152	Средства концессионера, капитальный грант	7304,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 3; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 1; От угла МКД № 1 до ТК № 1 возле дороги																	
1.2	Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в однотрубном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2, транзитом через МКД № 2 до в МКД № 4; От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2																	

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей (с НДС)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039-2043
	3; От точки врезки от центральной трассы до в МКД № 1																	
	Котельные н.п. Луостари																	
1	Замена сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс в зоне действия котельных №15/146, №15/176, №5/106, №5/149 (Диаметр 50,0 мм - протяжённость 831 п.м.; Диаметр 100,0 мм - протяжённость 1772,4 п.м.; Диаметр 125,0 мм - протяжённость 796,1 п.м.)	ВС	0	0	3884,51	3884,51	3884,51	3884,51	3884,51	3884,51	3884,51	0	0	0	0	0	0	0

*БС - бюджетные средства, АС - амортизационные средства, ИП – инвестиционная программа, ВБ – внебюджетные средства.

в) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

г) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКОЙ СИСТЕМЫ НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Таблица 10.4 - Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта	
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации
п.г.т. Никель					
Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения	Присоединённая нагрузка на ГВС – 7,030 Гкал/ч	524166,67	629000,00	2025	2027
Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения	Будут определены проектно-сметной документацией	30593,33	36712,00	2025	2029
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		554760,00	665712,00		
г. Заполярный					
Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения	Присоединённая нагрузка на ГВС – 12,428 Гкал/ч, количество ИТП (город) - 169 шт.	629974,68	755969,62	2025	2027
Строительство сетей теплоснабжения для подключения новых потребителей к котельной г. Заполярный	Будут определены проектно-сметной документацией	13721,70	16466,04	2025	2025
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		643696,38	772435,66		
п.г.т. Печенга					
Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе	Протяжённость - 677,1 п.м.	6934,69	8321,63	2028	2028
ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:		6934,69	8321,63		
ВСЕГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ:			1 446 469,29		

Д) ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ПРЕДЛОЖЕНИЯМ

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

Е) ВЕЛИЧИНА ФАКТИЧЕСКИ ОСУЩЕСТВЛЁННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД АКТУАЛИЗАЦИИ

Сведения о величине осуществлённых за базовый период актуализации Схемы теплоснабжения инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения не предоставлены теплоснабжающими организациями.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

А) РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

В настоящее время на территории округа действует 35 источников централизованного теплоснабжения. Обслуживание источников теплоснабжения осуществляется следующими теплоснабжающими организациями:

- АО «Мурманэнергосбыт» (Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель, Котельная г. Заполярный);
- Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1» (Котельная К-15, н.п. Раякоски, Котельная М-4, н.п. Раякоски)
- ООО «ПромВоенСтрой» (Котельная №3, н.п. Лиинахамари, Котельная №42/138, н.п. Спутник (в.г. №42), Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13), Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4), Котельная №15/146 нп. Луостари (в.г. №15), Котельная №15/176 нп. Луостари (в.г. №15), Котельная №5/106 нп. Луостари (в.г. №5), Котельная №5/149 нп. Луостари (в.г. №5)), Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13);
- ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9), Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25), Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18), Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13), Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69), Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38), Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21), Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21), Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21), Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12), Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12), Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25), Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21), Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38), Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42));
- ООО «Теплонорд» (Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2), Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4), Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31), Котельная №51 н.п. Корзуново).

Тепловые сети в зоне действия котельной (ТЭЦ) г. Заполярный от источника до потребителей промплощадки принадлежат на праве собственности и обслуживаются теплосетевой организацией - АО «Кольская ГМК», основными видами деятельности которой являются добыча и переработка полезных ископаемых. Тепловые сети от источника до потребителей г. Заполярный обслуживаются МУП «Тепловые сети» муниципального образования г. Заполярный. МУП «Тепловые сети» МО г. Заполярный является теплосетевой организацией, учреждено постановлением Администрации МО г. Заполярный Печенгского района от 09.12.2008 г. № 121.

Таблица 10 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Основание на присвоение статуса ЕТО
АО «Мурманэнергосбыт»	Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель	Котельная, тепловые сети	По критериям

Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Основание на присвоение статуса ЕТО
	Котельная г. Заполярный	Котельная, тепловые сети	Постановление Администрации МО г. Заполярный Печенгского района от 05.07.2019 г. №160
Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Котельная К-15, н.п. Раякоски	Котельная	По критериям
	Котельная М-4, н.п. Раякоски	Котельная	По критериям
ООО «ПромВоенСтрой»	Котельная №3, п. Лиинахамари	Котельная, тепловые сети	присвоен постановлением Администрации МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области от 16.11.2020 195 «Об утверждении Схемы теплоснабжения МО г.п. Печенга Печенгского района Мурманской области на период до 2036 года»
	Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4)	Котельная, тепловые сети	
ООО «ПромВоенСтрой»	Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15)	Котельная, тепловые сети	Постановлением Главы администрации МО н.п. Корзуново от 23.04.2014 г. №37
	Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13)	Котельная, тепловые сети	
ООО «Теплонорд»	Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2)	Котельная, тепловые сети	По критериям
	Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №51 н.п. Корзуново	Котельная, тепловые сети	
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)	Котельная, тепловые сети	присвоен постановлением Администрации МО ГП

Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Основание на присвоение статуса ЕТО
	Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)	Котельная, тепловые сети	Печенга Печенгского района Мурманской области от 16.11.2020 195 «Об утверждении Схемы теплоснабжения МО г.п. Печенга Печенгского района Мурманской области на период до 2036 года»
	Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)	Котельная, тепловые сети	
	Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)	Котельная, тепловые сети	

Б) РЕЕСТР ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 10.

В) ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно Федеральному закону №190-ФЗ «О теплоснабжении» единой теплоснабжающей организацией является теплоснабжающая организация, которой в

отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с п. 4 Постановления Правительства Российской Федерации РФ №808 от 08.08.2012 г. «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения.

Критериями, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации, являются

- - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- - размер собственного капитала;
- - способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой ёмкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- - заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- - заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;
- - заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объёме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

г) Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Сведения о заявках, поданных в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Д) РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, действующих на территории округа, приведено выше - в таблице 10.

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения бесхозные тепловые сети в Печенгском муниципальном округе не выявлены.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

А) ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (НА ОСНОВЕ УТВЕРЖДЁННОЙ РЕГИОНАЛЬНОЙ (МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ) ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ) О РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На момент разработки Схемы теплоснабжения ПАО «Газпром» разрабатывается Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация котельных. Схема газоснабжения и газификации Печенгского муниципального округа представлена на рисунке 2.

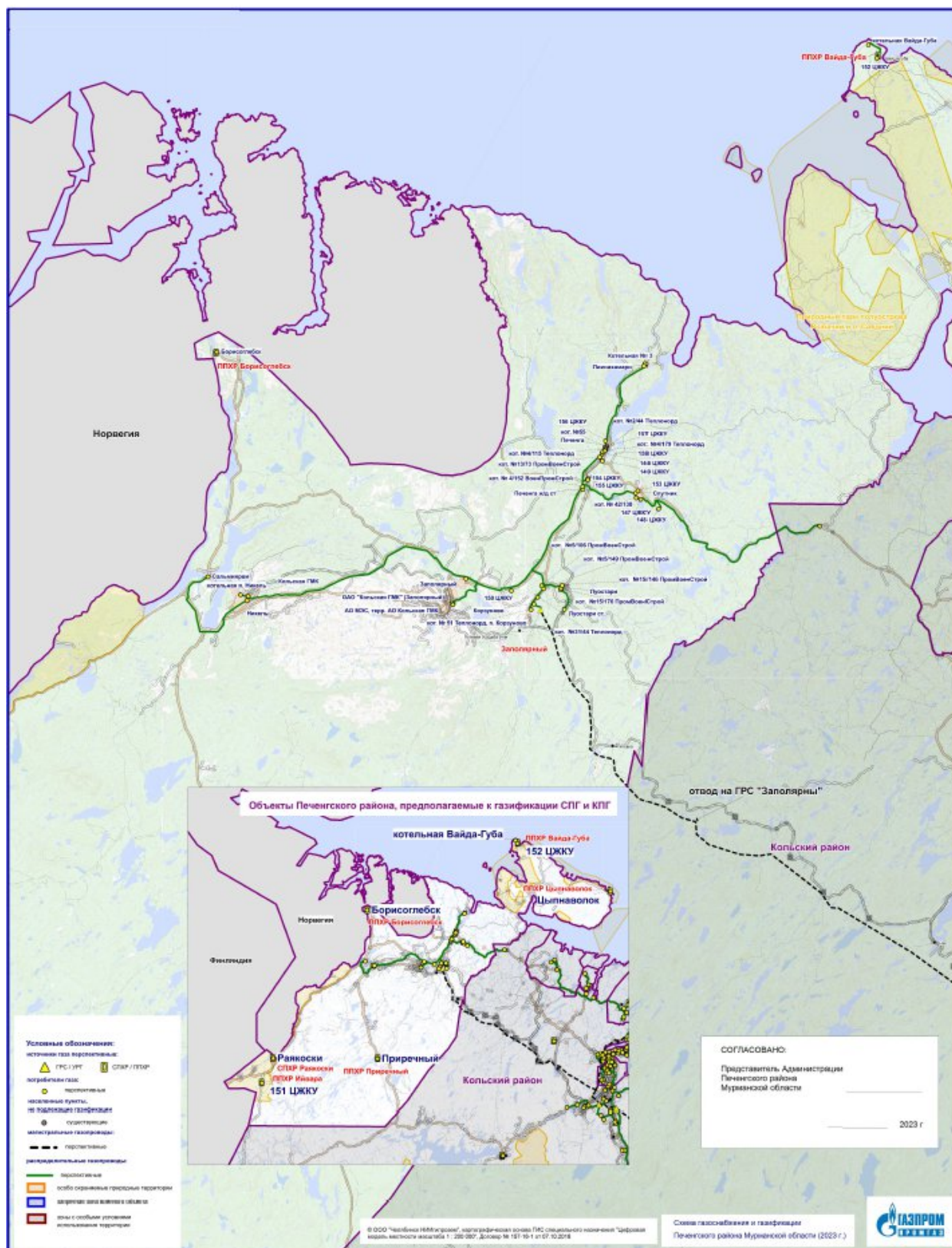


Рисунок 2 – Схема газоснабжения и газификации Печенгского муниципального округа

Б) ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На момент разработки Схемы теплоснабжения ПАО «Газпром» разрабатывается Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация котельных.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЁННОЙ (РАЗРАБОТКЕ) РЕГИОНАЛЬНОЙ (МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ) ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ ТАКОЙ ПРОГРАММЫ С УКАЗАННЫМИ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЯМИ О РАЗВИТИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Предложения по корректировке отсутствуют.

Г) ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННЫХ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А В ПЕРИОД ДО УТВЕРЖДЕНИЯ ТАКИХ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ В 2023 ГОДУ (В ОТНОШЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ В 2024 ГОДУ) - ТАКЖЕ УТВЕРЖДЕННЫХ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ, СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НА ТЕРРИТОРИИ КОТОРОГО РАСПОЛОЖЕНА СООТВЕТСТВУЮЩАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА) ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И РЕШЕНИЙ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ, МОДЕРНИЗАЦИИ, НЕ СВЯЗАННЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ УСТАНОВЛЕННОЙ ГЕНЕРИРУЮЩЕЙ МОЩНОСТИ, И ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ВКЛЮЧАЯ ВХОДЯЩЕЕ В ИХ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЕ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ЧАСТИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Предложения отсутствуют.

д) Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Мероприятия по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не запланированы.

е) Описание решений (вырабатываемых с учётом положений утверждённой схемы водоснабжения муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

ж) Предложения по корректировке утверждённой (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в Схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Индикаторами развития системы теплоснабжения являются:

- повышение качества услуг теплоснабжения;
- снижение вероятности возникновения аварийных ситуаций;
- снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях и на источниках тепловой энергии
- снижение потерь тепла при транспортировке по тепловым сетям;
- повышение эффективности использования котельно-печного топлива.

Основными направлениями развития систем теплоснабжения являются:

- Проведение осмотров, текущих и плановых ремонтов котельного оборудования;
- Содержание в чистоте наружных и внутренних поверхностей нагрева котлоагрегатов;
- Устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровках через трещины и неплотности;
- Теплоизоляция наружных поверхностей котлов и теплопроводов, уплотнение клапанов и тракта котлов (температура на поверхности обмуровки не должна превышать 55 °С);
- Установка систем учёта тепла у потребителей;
- Поддержание оптимального водно-химического режима источников теплоснабжения. Несоблюдение ведения водно-химического режима на источниках теплоснабжения приводит к загрязнению поверхностей нагрева котлов, точечной коррозии тепловых сетей, перерасходу топлива на выработку тепловой энергии, увеличению гидравлического сопротивления котлов и, как следствие увеличение расхода электрической энергии и топлива;

Индикаторы развития системы теплоснабжения приведены в таблице 11.

Таблица 11 - Индикаторы развития системы теплоснабжения Печенгского муниципального округа

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Никель																	
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	200,46	200,46	200,46	200,46	200,46	200,46	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%	42,6%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	100	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
г. Заполярный																	
Котельная (АО "МЭС")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067	15,067
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%	70,7%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0139	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	230,02	230,02	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	3	3	3	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	8,252	8,252	8,252	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799	6,799
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,30%	17,30%	17,30%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%	24,00%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0085	0,0085	0,0085	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	100	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	229,22	229,22	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,80%	22,80%	22,80%	22,80%	22,80%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%	18,90%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей	%	100	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.																	
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	241,21	241,21	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	202,27	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129	7,129
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%	14,80%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	100	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,2	242,2	242,2	242,2	242,2	242,2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%	19,00%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)																	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%	5,90%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%	4,30%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	255,7	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825	6,825
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411	21,411
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%	7,10%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907	17,907

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8	283,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%	0,80%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	270,3	270,3	270,3	270,3	270,3	270,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594	243,594
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531	0,2531
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191	8,191
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
энергии																	
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%	4,10%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654	3,654
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%	14,50%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Печенга																	
Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3	266,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%	6,30%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
п.г.т. Печенга																	
Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9	282,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Вайда-Губа																	
Котельная №69/6 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491	13,491
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%	8,40%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312	0,0312
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
н.п. Корзуново																	
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	377,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828	8,828
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%	7,40%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Линнахамари																	
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	218,48	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	202,55	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	312	312	312	312	312	312	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%	12,60%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	334,2	334,2	334,2	334,2	334,2	334,2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065	6,065
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073	0,0073
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	330	330	330	330	330	330	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268	3,268
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%	10,30%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	327,2	327,2	327,2	327,2	327,2	327,2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149	9,149
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%	22,70%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в	%	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)																	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Луостари																	
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,9	291,9	291,9	291,9	291,9	291,9	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%	12,90%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																	
Котельная К-15 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	4,454	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707	4,707
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217	3,217
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%	41,40%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Раякоски																	
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП «Сети Никеля»																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	20,187	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303	21,303
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596	3,596
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,20%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%	37,00%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	183	183	183	183	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471	4,471

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	53,70%	53,70%	53,70%	53,70%	53,70%	53,70%	53,70%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%	39,40%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	261,6	261,6	261,6	261,6	261,6	261,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547	13,547
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
н.п. Спутник																	
Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	284,1	284,1	284,1	284,1	284,1	284,1	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ж/д ст. Печенга																	
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)																	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039-2043 гг.
энергии																	
Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии	кг у.т./Гкал	321	321	321	321	321	321	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м.кв	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	куб.м/м.кв	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364	11,364
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%	8,50%
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Гкал/час.м.кв	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЁТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, индекса потребительских цен (далее – ИПЦ) и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Таблица 12 - Тарифно-балансовая расчётная модель теплоснабжения потребителей

№	Показатель	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.
	АО «МЭС»																				
	Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86	131819,86
2	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	4976,91	5141,25	5300,68	5465,11	5634,71	5809,63	5990,06	6176,17	6368,13	6566,13	6770,38	6981,05	7198,37	7422,55	7653,79	7892,34	8138,42	8392,28	8654,16
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	656055,69	677719,37	698734,66	720409,94	742766,21	765825,18	789609,22	814141,46	839445,75	865546,74	892469,87	920241,39	948888,43	978438,98	1008921,94	1040367,16	1072805,47	1106268,68	1140789,66
	Котельная г. Заполярный																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31	238 092,31
2	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 623,71	3 742,68	3 857,14	3 975,18	4 096,92	4 222,49	4 351,99	4 485,56	4 623,33	4 765,42	4 911,99	5 063,16	5 219,09	5 379,93	5 545,83	5 716,96	5 893,48	6 075,57	6 263,40
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	862 777	891 104	918 355	946 459	975 446	1 005 341	1 036 175	1 067 978	1 100 779	1 134 611	1 169 506	1 205 499	1 242 625	1 280 919	1 320 419	1 361 164	1 403 192	1 446 546	1 491 268
	ООО «ПромВоенСтрой»																				
	котельные пгт Печенга № 13/55, 13/73, 4/152, котельная п. Спутник №42/138																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40	32 836,40
2	Тариф на тепловую энергию (производство и передача)	руб./Гкал	8 244,90	8 543,70	8 853,40	9 175,00	9 553,80	9 901,60	10 262,60	10 637,50	11 026,70	10 475,30	10 894,40	11 330,10	11 783,30	12 254,70	12 744,90	13 254,60	13 784,80	14 336,20	14 909,70
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	277 268,90	251 402,70	260 104,50	269 277,80	277 940,80	287 651,50	297 722,90	308 168,80	319 004,00	309 575,60	321 958,60	334 837,00	348 230,50	362 159,70	376 646,10	391 711,90	407 380,40	423 675,60	440 622,60
	котельная № 3 н.п. Лиинахамари																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00	5 199,00
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	7 040,33	7 296,01	7 541,78	7 849,67	8 113,05	8 385,71	8 616,00	8 908,24	9 210,80	9 524,06	9 848,39	10 141,02	10 488,73	10 866,33	11 257,52	11 662,79	12 082,65	12 517,62	12 968,26
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	36 602,67	37 931,96	39 209,72	40 810,43	42 179,74	43 597,30	44 794,59	46 313,94	47 886,96	49 515,57	51 201,79	52 723,18	54 530,93	56 494,04	58 527,83	60 634,83	62 817,68	65 079,12	67 421,97
	котельные н.п. Луостари № 15/146, 5/149																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50	21 774,50
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	9 499,30	9 879,30	10 274,40	10 685,40	11 112,80	11 557,30	12 019,60	12 500,40	13 025,40	13 546,50	14 088,30	14 651,90	15 237,90	15 847,40	16 481,30	17 140,60	17 826,20	18 539,30	19 280,80
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	206 842,50	215 116,20	223 720,80	232 669,60	241 976,40	251 655,50	261 721,70	272 190,60	283 622,60	294 967,50	306 766,20	319 036,80	331 798,30	345 070,20	358 873,00	373 227,90	388 157,10	403 683,30	419 830,70
	ООО «Теплонорд»																				
	котельные пгт. Печенга № 2/44, 4/115, 4/179																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60	3 422,60
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	21 425,20	22 282,20	23 173,50	24 100,50	25 064,50	26 067,10	27 109,70	28 194,10	29 378,30	30 553,40	31 775,60	33 046,60	34 368,40	35 743,20	37 172,90	38 659,80	40 206,20	41 814,50	43 487,00
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	73 330,00	76 263,20	79 313,70	82 486,30	85 785,70	89 217,10	92 785,80	96 497,30	100 550,10	104 572,10	108 755,00	113 105,20	117 629,40	122 334,60	127 228,00	132 317,10	137 609,80	143 114,20	148 838,80
	котельная № 51 н.п.Корзуново																				

№	Показатель	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00	1 098,00
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	10 814,10	11 246,60	11 696,50	12 164,40	12 650,90	13 157,00	13 683,20	14 230,60	14 828,30	15 421,40	16 038,20	16 679,80	17 347,00	18 040,80	18 762,50	19 513,00	20 293,50	21 105,20	21 949,40
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	11 873,80	12 348,80	12 842,70	13 356,50	13 890,70	14 446,30	15 024,20	15 625,20	16 281,40	16 932,70	17 610,00	18 314,40	19 047,00	19 808,80	20 601,20	21 425,20	22 282,30	23 173,50	24 100,50
	котельная № 31/44 н.п. Луостари																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70	1 321,70
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	10 814,10	11 246,60	11 696,50	12 164,40	12 650,90	13 157,00	13 683,20	14 230,60	14 828,30	15 421,40	16 038,20	16 679,80	17 347,00	18 040,80	18 762,50	19 513,00	20 293,50	21 105,20	21 949,40
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	14 293,00	14 864,70	15 459,30	16 077,60	16 720,70	17 389,60	18 085,10	18 808,50	19 598,50	20 382,40	21 197,70	22 045,70	22 927,50	23 844,60	24 798,40	25 790,30	26 821,90	27 894,80	29 010,60
	Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО "ТГК-1"																				
	Электрокотельная "К-15", Электрокотельная "М-4"																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1443,00	1 499,90	1 499,90	1 499,90
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	12 233,60	12 722,90	13 231,80	13 761,10	14 311,60	14 884,00	15 479,40	16 098,60	16 774,70	17 445,70	18 143,50	18 869,30	19 624,00	20 409,00	21 225,30	22 074,40	22 957,30	23 875,60	24 830,70
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	17 653,08	18 359,14	19 093,49	19 857,27	20 651,64	21 477,61	22 336,77	23 230,28	24 205,89	25 174,15	26 181,07	27 228,40	28 317,43	29 450,19	30 628,11	31 853,36	34 433,65	35 811,01	37 243,57
	ФГБУ «ЦЖКУ»																				
	котельные пгт. Печенга № 9/49, 25/52, 18/65, 13/66, 38/86, 21/90, 21/110, 21/149, 25/46, 21/172, 38/177, 42/188																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00	13 770,00
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	7 344,50	7 638,30	7 943,80	8 261,50	8 592,00	8 935,70	9 293,10	9 664,80	10 070,80	10 473,60	10 892,50	11 328,20	11 781,40	12 252,60	12 742,70	13 252,40	13 782,50	14 333,80	14 907,20
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	101 133,50	105 178,80	109 386,00	113 761,40	118 311,90	123 044,40	127 966,10	133 084,80	138 674,30	144 221,30	149 990,20	155 989,80	162 229,40	168 718,50	175 467,30	182 486,00	189 785,40	197 376,80	205 271,90
	котельные н.п. Спутник № 12/150, 12/151																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	7 344,50	7 638,30	7 943,80	8 261,50	8 592,00	8 935,70	9 293,10	9 664,80	10 070,80	10 473,60	10 892,50	11 328,20	11 781,40	12 252,60	12 742,70	13 252,40	13 782,50	14 333,80	14 907,20
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	6 070,90	6 313,80	6 566,30	6 829,00	7 102,10	7 386,20	7 681,70	7 989,00	8 324,50	8 657,50	9 003,80	9 363,90	9 738,50	10 128,00	10 533,10	10 954,50	11 392,60	11 848,30	12 322,30
	котельная № 69/6 н.п. Вайда-Губа																				
1	Полезный отпуск тепла потребителям	Гкал	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996
2	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	7 344,50	7 638,30	7 943,80	8 261,50	8 592,00	8 935,70	9 293,10	9 664,80	10 070,80	10 473,60	10 892,50	11 328,20	11 781,40	12 252,60	12 742,70	13 252,40	13 782,50	14 333,80	14 907,20
3	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс. руб.	7 315,10	7 607,70	7 912,00	8 228,50	8 557,60	8 899,90	9 255,90	9 626,20	10 030,50	10 431,70	10 849,00	11 282,90	11 734,20	12 203,60	12 691,80	13 199,40	13 727,40	14 276,50	14 847,60