

**УТВЕРЖДЕНА**

постановлением администрации  
Печенгского муниципального округа  
от 11.10.2024 № 1569



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
ТОМ 2**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»

Директор \_\_\_\_\_/А.А. Веретенников/

г. Красноярск – 2024 г.



## ОГЛАВЛЕНИЕ

### ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....8

Общие сведения.....	8
а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	8
б) Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.....	15
в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	16
г) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчётном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	19
д) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчётных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	28
е) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	30

### ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....31

### ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....32

а) Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчётной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....	32
б) Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети от каждого магистрального вывода.....	48
в) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	48

## **ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....49**

- а) Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования..... 49*
- б) Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования..... 50*
- в) Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования..... 51*

## **ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....54**

- а) Расчётная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчётная величина плановых потерь, определяемая в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....54*
- б) Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....59*
- в) Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....59*
- г) Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии..... 59*
- д) Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учётом развития системы теплоснабжения.....59*

## **ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....65**

- а) Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчёт которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения..... 65*
- б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей.....67*
- в) Анализ надёжности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надёжности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической*

энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	68
г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	68
д) Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	68
е) Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	68
ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	69
з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	69
и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	69
к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	69
л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального образования малоэтажными жилыми зданиями.....	70
м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединённой тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального образования.....	70
н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	70
о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования.....	70
п) Результаты расчётов радиуса эффективного теплоснабжения.....	70

## **ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ..... 78**

а) Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	78
б) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования.....	78
в) Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения. 78	78
г) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	

для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	78
д) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения.....	78
е) Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	79
ж) Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	79
з) Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	79

## **ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....80**

а) Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	80
б) Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	82
в) Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям.....	82
г) Расчёт потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	82
д) Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	83
е) Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	85

## **ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....87**

а) Расчёты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования.....	87
б) Результаты расчётов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	87
в) Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	87
г) Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	94
д) Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании.....	95
е) Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования.....	95

## **ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....96**

а) Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых	
---	--

<i>сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....</i>	<i>96</i>
<i>б) Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....</i>	<i>96</i>
<i>в) Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединённым к магистральным и распределительным теплопроводам.....</i>	<i>98</i>
<i>г) Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....</i>	<i>98</i>
<i>д) Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....</i>	<i>98</i>
<i>е) Предложения, обеспечивающие надёжность систем теплоснабжения, по результатам оценки надёжности теплоснабжения.....</i>	<i>99</i>

## **ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ..... 100**

<i>а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....</i>	<i>100</i>
<i>б) Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....</i>	<i>106</i>
<i>в) Расчёты экономической эффективности инвестиций.....</i>	<i>106</i>
<i>г) Расчёты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....</i>	<i>106</i>

## **ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ.....107**

## **ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....125**

<i>а) Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....</i>	<i>125</i>
<i>б) Тарифно-балансовые расчётные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....</i>	<i>127</i>
<i>в) Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....</i>	<i>127</i>

## **ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....128**

<i>а) Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.....</i>	<i>128</i>
<i>б) Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....</i>	<i>128</i>
<i>в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....</i>	<i>130</i>
<i>г) Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....</i>	<i>132</i>
<i>д) Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации</i>	

(организаций).....	132
<b>ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>133</b>
<i>а) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....</i>	<i>133</i>
<i>б) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....</i>	<i>139</i>
<i>в) Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....</i>	<i>142</i>
<b>ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>144</b>
<i>а) Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.....</i>	<i>144</i>
<i>б) Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.....</i>	<i>144</i>
<i>в) Перечень учтённых замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесённых в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....</i>	<i>144</i>
<b>ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>145</b>
<b>ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....</b>	<b>146</b>



## ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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.

#### А) ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

По состоянию на 01.01.2024 г. в Печенгском муниципальном округе можно выделить 33 централизованных систем теплоснабжения, 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)

Наименование РЭТД	Наименование зоны действия источника тепловой энергии / теплоснабжающей организации
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»)

Сводные данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения (2021-2023 г.) приведены в таблице 1.1.

Следует отметить, что базовый уровень потребления тепла в зонах действия индивидуального теплоснабжения отразить не представляется возможным, в связи с отсутствием информационных данных.

**Таблица 1.1 - Сводные данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения в Печенгском муниципальном округе за базовый период**

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
<b>п.г.т. Никель</b>				
Котельная ЭЦ-2 (АО "МЭС")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	59,997	51,713	51,705
отопление и вентиляция	Гкал/ч	50,559	42,691	42,691
горячее водоснабжение	Гкал/ч	9,438	9,022	9,014
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	173901,00	155686,00	153998,0
<b>г. Заполярный</b>				
Котельная (АО "МЭС")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в том числе	Гкал/ч	129,290	123,381	123,632

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
отопление и вентиляция	Гкал/ч	102,691	100,886	101,137
горячее водоснабжение	Гкал/ч	26,599	22,495	22,495
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	266376,91	238118,31	250896,0
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №13/73 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,380	2,380	2,380
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,075	2,075	2,075
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6388	6387,4	6522,1
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,219	2,219	2,219
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	7264,9	7201,6	6979,3
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,898	0,898	0,898
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	4816,7	4779	4700,93
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №2/44 (ООО «Теплонорд»)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1037	932,4	528,5
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №9/49 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1305,20	1305,20	1305,20
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	114,40	114,40	114,40
<b>п.г.т. Печенга</b>				
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1385,10	1385,10	1385,10
п.г.т. Печенга				
Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	478,00	478,00	478,00
п.г.т. Печенга				
Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	197,00	197,00	197,00
п.г.т. Печенга				
Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620
отопление и вентиляция	Гкал/ч			
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	694,90	694,90	694,90
п.г.т. Печенга				
Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,540	0,540	0,540
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6935,00	6935,00	6935,00
п.г.т. Печенга				
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	193,90	193,90	193,90
п.г.т. Печенга				
Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	504,30	504,30	504,30
п.г.т. Печенга				
Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	183,00	183,00	183,00
<b>п.г.т. Печенга</b>				
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
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	507,10	507,10	507,10
<b>п.г.т. Печенга</b>				
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
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	66,80	66,80	66,80
<b>н.п. Вайда-Губа</b>				
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
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	282,16	282,16	282,16
<b>н.п. Корзуново</b>				
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	2051,7	2116,6	2080,1
<b>н.п. Лиинахамари</b>				
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,690	1,690	1,690
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	4772,7	5025,6	4903,3
<b>н.п. Луостари</b>				
Котельная №15/146 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	3846,1	3893,9	3793,9
<b>н.п. Луостари</b>				
Котельная №15/176 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	4974,5	4141,8	3974,0
<b>н.п. Луостари</b>				
Котельная №5/106 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	6269,7	6371,9	5771,9
<b>н.п. Луостари</b>				
Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	5629,5	5734,7	5334,7
<b>н.п. Луостари</b>				
Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	434,1	532	703,4
<b>н.п. Раякоски</b>				
Котельная К-15, М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»)				
Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде котельной К-15, в том числе	Гкал/ч	0,348	0,348	0,351
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,318	0,318	0,321
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
Присоединённая договорная тепловая нагрузка в горячей воде котельной М-4, в том числе	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Гкал	1463,67	1477,12	1383,24
<b>н.п. Спутник</b>				
Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	4,236	4,319	4,319
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,236	4,319	4,319
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	12044,6	11926	14909,3
<b>н.п. Спутник</b>				
Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460

Наименование РЭТД, показателя, теплоснабжающей организации	Ед.изм.	Период		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	788,60	788,60	788,60
<b>н.п. Спутник</b>				
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
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	38,00	38,00	38,00
<b>ж/д ст. Печенга</b>				
Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	1201,1	1285,2	958,7
<b>ж/д ст. Печенга</b>				
Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078
горячее водоснабжение	Гкал/ч			
Полезный отпуск тепла потребителям, включая собственное потребление	Гкал	285	265	153,2

**б) ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ, СГРУППИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЁТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ**

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

№	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Мероприятие	Срок реализации
<b>Поселок городского типа Никель</b>					
<i><b>Объекты социальной инфраструктуры</b></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><b>Объекты общественного пространства</b></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
<b>Город Заполярный</b>					
<i><b>Объекты социальной инфраструктуры</b></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
<b>Поселок городского типа Печенга, железнодорожная станция Печенга</b>					
<i><b>Объекты социальной инфраструктуры</b></i>					
3.1	Начальная школа	Общеобразовательная организация	250 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
3.2	Физкультурно-оздоровительный комплекс	Объект спорта, включающий отдельно нормируемые спортивные сооружения (объекты) (в т.ч. физкультурно-	350 кв. м площади пола	Планируемый к размещению	1 очередь



№	Наименование объекта	Вид объекта	Характеристика объекта	Мероприятие	Срок реализации
		оздоровительный комплекс)			
3.3	Строительство быстровозводимого бассейна в пгт. Печенга	Спортивное сооружение	ЕПС – 55 чел.	Планируемый к размещению	1 очередь
<b>Объекты инженерной инфраструктуры</b>					
<b>Населенный пункт Лиинахамари</b>					
<b>Объекты социальной инфраструктуры</b>					
4.1	Дошкольная образовательная организация	Дошкольная образовательная организация	60 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
<b>Населенный пункт Корзуново</b>					
<b>Объекты социальной инфраструктуры</b>					
6.1	Дошкольная образовательная организация	Дошкольная образовательная организация	50 мест	Планируемый к размещению	1 очередь
6.2	Спортивный зал	Спортивное сооружение	350 кв. м площади пола	Планируемый к размещению	1 очередь
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.

#### **в) ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учётом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м<sup>3</sup> отапливаемого объёма здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчётное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется с учётом климатических условий района строительства, выбранных объёмно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчётное значение

удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» и приведены в таблицах 1.3 и 1.4

**Таблица 1.3 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м<sup>3</sup>·°С·сут)**

Площадь здания, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
50	0,579	-	-	-
100	0,517	0,558	-	-
150	0,455	0,496	0,538	-
250	0,414	0,434	0,455	0,476
400	0,372	0,372	0,393	0,414
600	0,359	0,359	0,359	0,372
1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

**Таблица 1.4 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м<sup>3</sup>·°С·сут)**

Тип здания	Этажность здания							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,290
2 Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6	0,487	0,440	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311
3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4 Дошкольные учреждения, хосписы	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5 Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232		-	
6 Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

Удельные укрупнённые показатели расхода теплоты ГВС в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети (Актуализированная редакция СНИП 41-02-2003) на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблице 1.5.

**Таблица 1.5 - Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев**

Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м <sup>2</sup> /чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м <sup>2</sup>
1. Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
То же, с заселённостью 20 м <sup>2</sup> /чел	1 житель	105	20	15,3
2. То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
3. Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
4. Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5
5. Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
6. Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребёнок	11,5	10	3,1
7. Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
8. Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
9. Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
10. Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
11. Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
12. Магазины промтоварные	То же	8	30	0,7

1. Нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.).

2. Для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно СП 124.13330.2012 для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

**г) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

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

Теплообеспечение зданий, подключенных к системам централизованного теплоснабжения, в период с 2024 по 2043 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 1.6.1 – 1.6.2.

Таблица 1.6.1. - 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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
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

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.
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>н.п. Вайда-Губа</b>																		
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
<b>н.п. Корзуново</b>																		
Котельная №51 (ООО «Теплонорд»)																		

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	0,77	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
<b>н.п. Лиинахамари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
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																	



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.
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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

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																	
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 1.6.2 - Сводные данные об объемах 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																		
Котельная №25/52 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
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
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	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
п.г.т. Печенга																		
Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
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 гг.
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
<b>н.п. Корзуново</b>																		
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
<b>н.п. Линнахамари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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

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.
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

д) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчётных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

На момент разработки схемы теплоснабжения у ПАО «Газпром» в разработке Программа развития газоснабжения и газификации Мурманской области на период 2025-2030 гг., которой будет предусмотрена газификация населения.

Таблица 1.7 – Перечень населенных пунктов, где планируется газификация населения

наименование н/п	примечания	численность населения, тыс.чел.		Индивидуальное отопление				Центральное отопление						Перспектива строительства нового жилья по ген. плану развития н/п на ближайшие 10 лет			
		в домах с индивидуальным отоплением	в домах с центральным отоплением	количество домовладений/квартир, шт	общая площадь домовладений/квартир, м²	Кол-во домовладений/квартир, газифицированных сетевым газом, шт	Кол-во домовладений/квартир, подлежащих газификации, шт	Кол-во квартир в домах без центрального горячего водоснабжения, шт	Кол-во квартир в домах с центральным горячим водоснабжением, шт	общая площадь квартир в домах с центральным отоплением м, м²	Кол-во квартир с электроплитами, шт	Кол-во квартир, газифицированных сетевым газом, шт	Кол-во квартир, подлежащих газификации, шт	количество домовладений/квартир в домах с индивидуальным отоплением	общая площадь домов с индивидуальным отоплением, м²	количество квартир в домах с центральным отоплением	общая площадь квартир в домах с центральным отоплением м, м²
Печенгский район																	
Городское поселение Никель																	
Никель		0,002	10,386	1	78	0	0	0	6689	324390	6689	0	0	0	0	0	0
Борисоглебский		0,025	0,000	25	1329	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приречный		0,045	0,000	40	2200	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Раякоски		0,000	0,268	0	0	0	0	0	166	8724	166	0	0	0	0	0	0
Сальмиярви		0,065	0,000	33	1320	0	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

наименование н/п	примечания	численность населения, тыс.чел.		Индивидуальное отопление				Центральное отопление						Перспектива строительства нового жилья по ген. плану развития н/п на ближайшие 10 лет			
		в домах с индивидуальным отоплением	в домах с центральным отоплением	количество домовладений/квартир, шт	общая площадь домовладений/квартир, м²	Кол-во домовладений/квартир, газифицированных сетевым газом, шт	Кол-во домовладений/квартир, подлежащих газификации, шт	Кол-во квартир в домах без центрального горячего водоснабжения, шт	Кол-во квартир в домах с центральным горячим водоснабжением, шт	общая площадь квартир в домах с центральным отоплением, м²	Кол-во квартир с электроплитами, шт	Кол-во квартир, газифицированных сетевым газом, шт	Кол-во квартир, подлежащих газификации, шт	количество домовладений/квартир в домах с индивидуальным отоплением	общая площадь домов с индивидуальным отоплением, м²	количество квартир в домах с центральным отоплением	общая площадь квартир в домах с центральным отоплением, м²
Городское поселение Заполярный																	
Заполярный		0,000	13,957	0	0	0	0	0	8400	395870	8400	0	0	0	0	0	0
Городское поселение Печенга																	
Печенга пгт		0,000	3,519	0	0	0	0	0	748	51408	748	0	0	0	0	0	0
Лиинахамари		0,001	0,499	1	93	0	1	0	340	23460	340	0	0	0	0	0	0
Вайда-Губа		0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Печенга ж/д ст		0,000	1,715	0	0	0	0	0	300	12790	300	0	0	0	0	0	0
Спутник		0,000	2,219	0	0	0	0	0	531	31866	531	0	0	0	0	0	0
Цыпнаволоок		0,035	0,000	14	700	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сельское поселение Корзуново																	
Корзуново		0,004	0,270	7	550	0	7	0	462	22950	462	0	0	0	0	0	0
Луостари		0,000	2,249	0	0	0	0	0	680	30668	680	0	0	0	0	0	0
Путевая Усадьба 9 км железной дороги Луостари-Никель		0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Луостари ж/д ст		0,010	0,000	6	300	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Титовка		0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Е) Прогнозы приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объёмов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

На период реализации Схемы теплоснабжения приросты 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.

### **ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Электронная модель необходима для оценки эффективности работы системы теплоснабжения.

Согласно постановлению Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. при разработке схем теплоснабжения поселений с численностью населения до 100 тыс. человек, электронная модель системы теплоснабжения не требуется.



## **ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

**А) БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЁТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ, А В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С УКАЗАНИЕМ СВЕДЕНИЙ О ЗНАЧЕНИЯХ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ И ЯВЛЯЮЩИХСЯ ОБЪЕКТАМИ КОНЦЕССИОННЫХ СОГЛАШЕНИЙ ИЛИ ДОГОВОРОВ АРЕНДЫ**

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 2.1.

Планируемое потребление тепловой энергии в зонах действия источников теплоснабжения на период 2023 – 2043 годов приведено в таблице 2.2.

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

**Таблица 2.1 - 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.	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.
<b>п.г.т. Никель</b>																		
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	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	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	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	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	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	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
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	107,95
<b>г. Заполярный</b>																		
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	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	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	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	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	11,899
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, 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
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	73,27	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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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	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	5,16
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,142
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,55	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	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	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	0,305
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,088	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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
Котельная №4/152 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,3	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	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	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	0,118
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,458	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.	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.
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	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,338	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
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
Котельная №13/55 (ООО "ПромВоенСтрой")																		
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,938	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	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	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	0,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,407	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	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,156	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
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	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	1,2
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	1,012
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	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	3,24
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	2,37
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	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	0,43

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.
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	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	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																	
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	0,36
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	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	2,88
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	1,4
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1	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	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	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	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	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																	
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	0,77
<b>п.г.г. Печенга</b>																		
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	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	4,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	3,424
<b>п.г.г. Печенга</b>																		

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 №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	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	1,71
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	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	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	12,222
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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
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	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	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	0,52
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	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	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	1,74
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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

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	0,043	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
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	1,31
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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	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	0,212
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	0,172
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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	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	1,325
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	1,168
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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	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	0,103
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	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	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																	
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	0,05
<b>н.п. Вайда-Губа</b>																		
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	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	1,71
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	0,21



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.
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	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
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	1,067
<b>н.п. Корзуново</b>																		
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	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	2,464
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	1,469
<b>н.п. Лиинахамари</b>																		
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	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	6,6
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	4,212
<b>н.п. Луостари</b>																		
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	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	6,77
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	3,876
<b>н.п. Луостари</b>																		
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	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	7,319

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.
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	5,048
<b>н.п. Луостари</b>																		
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	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	8,94
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	6,668
<b>н.п. Луостари</b>																		
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	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	10,406
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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																	
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	7,735
<b>н.п. Луостари</b>																		
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	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	1,64
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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	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	1,35
<b>н.п. Раякоски</b>																		



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 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	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	0,69
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	0,298
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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	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	0,26
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	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	0,077	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
отопление и вентиляция	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
горячее водоснабжение	Гкал/ч																	
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,103	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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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	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	12,89
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,136
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,393	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	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	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	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,959	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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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	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	1,681
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч																	

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	0,46	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																	
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	1,121
<b>н.п. Спутник</b>																		
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	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	0,138
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	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	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																	
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	0,116
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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	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	2,46
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	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	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	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
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	2,245
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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	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	1,3
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	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	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	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	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																	
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	1,201

Таблица 2.2 - 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

№	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.
		%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
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

№	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.
		%	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)																			
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

№	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.
		%	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
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



№	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.
		%	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
		%	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. Раякоски																			
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	1383,24	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

№	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.
		%	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
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



**б) ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЁТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЁННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА**

Проведённый анализ показал, что на прогнозный период у тепловых сетей резерв по пропускной способности сохранится.

**в) ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

В процессе формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа установлено, что их мощность является избыточной. Дефициты тепловой мощности на котельных отсутствуют.

## ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

### А) ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Настоящей Схемой теплоснабжения в отношении источников тепловой энергии и тепловых сетей Печенгского муниципального округа предлагаются следующие сценарии (варианты) развития (таблица 3.1).

**Таблица 3.1 - Сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения**

Наименование мероприятия	Номер варианта	Срок внедрения
<b>п.г.т. Никель</b>		
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
<b>г. Заполярный</b>		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>		
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
<b>н.п. Спутник</b>		
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
<b>н.п. Раякоски</b>		
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	2 вариант	2024 - 2043 годы

Наименование мероприятия	Номер варианта	Срок внедрения
технически исправном состоянии за счёт реализации мероприятий по текущему и/или капитальному ремонту.		
<b>н.п. Лиинахамари</b>		
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 ремонту.	2 вариант	2024 - 2043 годы
<b>н.п. Луостари</b>		
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
<b>н.п. Корзуново</b>		
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 ремонту. Мероприятия по текущему и капитальному ремонту тепловых сетей.	2 вариант	2024 - 2043 годы
<b>н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга</b>		
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) ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СРАВНЕНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа приведено в таблице 3.2 и основано на оценке показателей эффективности реализации мероприятий.

**в) Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования**

По результатам сравнительной оценки вариантов развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа (таблица 3.2), 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 3.2 - Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа**

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
<b>п.г.т. Никель</b>		
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	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.
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.
<b>г. Заполярный</b>		
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.
<b>п.г.т. Печенга</b>		
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.

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
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.
<b>н.п. Спутник</b>		
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.
<b>н.п. Раякоски</b>		
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 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	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.
<b>н.п. Линнахамари</b>		
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 ремонтам.	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.
<b>н.п. Луостари</b>		
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	2 вариант	Снижение износа оборудования котельных, повышение надёжности системы теплоснабжения. Возможность перевода

Наименование мероприятия	Номер варианта	Оценка проекта
возможностью перехода на газ.		котельных на газ, а соответственно снижение расхода на топливо, и, как следствие, снижение стоимости производства тепловой энергии.
<b>н.п. Корзуново</b>		
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.
<b>н.п. Вайда-Губа, ж/д ст. Печенга</b>		
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.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

А) РАСЧЁТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ (В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ - РАСЧЁТНАЯ ВЕЛИЧИНА ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ, ОПРЕДЕЛЯЕМАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Значения расчётной величины нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа на прогнозируемый период приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - 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





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.
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)																		
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
Подпитка тепловой сети всего	тыс.куб.м/год	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
Нормативные утечки теплоносителя	тыс.куб.м/год	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
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>н.п. Вайда-Губа</b>																		
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
<b>н.п. Корзуново</b>																		
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. Лиинахамари																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		

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	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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
Котельная М-4 (Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»), тепловые сети МУП																		

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.
«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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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

**Б) МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Значения расхода сетевой воды на горячее водоснабжение потребителей в зонах действия каждого источника теплотенергии на период 2024 – 2043 годы приведены выше - в таблице 4.1.

**В) СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ**

На котельной ЭЦ-2, пгт. Никель установлены 2 аккумуляторных бака (РВС) по 1000,0 м<sup>3</sup> каждый.

На котельной г. Заполярный установлены 4 аккумуляторных бака по 1000,0 м<sup>3</sup> каждый.

На котельной №42/138, п. Спутник (в.г. №42) установлен 1 бак-аккумулятор объёмом 60 м<sup>3</sup>.

На котельной №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13) установлено 2 бака-аккумулятора по 20,0 м<sup>3</sup>.

На котельной №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4) установлено 2 бака-аккумулятора по 20,0 м<sup>3</sup>.

На котельной №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21) установлен 1 бак-аккумулятор ёмкостью 1,5 м<sup>3</sup>.

На котельной №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21) установлено 2 бака-аккумулятора по 29,0 м<sup>3</sup>.

**Г) НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Данные о нормативном и фактическом часовом расходе подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии Печенгского муниципального округа на период 2023 – 2043 годы приведены в таблице 4.2.

**Д) СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЁТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Существующий и прогнозируемый баланс производительности водоподготовительных установок на источниках тепловой Печенгского муниципального округа приведены также в таблицах 4.2.

Таблица 4.2 - 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
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	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

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.
сетей																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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



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	0,008	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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																		
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
<b>н.п. Вайда-Губа</b>																		
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
<b>н.п. Корзуново</b>																		
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
<b>н.п. Лиинахамари</b>																		
Котельная №3 (ООО "ПромВоенСтрой")																		

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.
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Луостари</b>																		
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
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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	0,351	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
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



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.
<b>н.п. Раякоски</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>н.п. Спутник</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																		
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

## **ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**А) ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ, КОТОРОЕ ДОЛЖНО СОДЕРЖАТЬ В ТОМ ЧИСЛЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ИЛИ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ) ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩЕЙ УСТАНОВКИ К СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ИСХОДЯ ИЗ НЕДОПУЩЕНИЯ УВЕЛИЧЕНИЯ СОВОКУПНЫХ РАСХОДОВ В ТАКОЙ СИСТЕМЕ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСЧЁТ КОТОРЫХ ВЫПОЛНЯЕТСЯ В ПОРЯДКЕ, УСТАНОВЛЕННОМ МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Согласно статье 14 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учётом особенностей, предусмотренных Федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определённого схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой

теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в неё мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждённым Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причинённых данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесённое в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учётом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2020 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твёрдом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95оС и 0,6 Мпа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2022 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2020 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удалённости от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Согласно п.15 ст. 14 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

**б) ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЁЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Указанные объекты отсутствуют.

**в) АНАЛИЗ НАДЁЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД КОТОРЫХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЁЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Указанные объекты отсутствуют.

**г) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК, ВЫПОЛНЕННОЕ В ПОРЯДКЕ, УСТАНОВЛЕННОМ МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

**д) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК, ВЫПОЛНЕННОЕ В ПОРЯДКЕ, УСТАНОВЛЕННОМ МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования отсутствуют, поэтому их реконструкция для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не планируется.

**е) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

Мероприятия по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируются.

**ж) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Реконструкция котельных с целью увеличения их зоны действия, за счёт включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

**з) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии целесообразен в случаях:

- расположения котельных и потребителей, подключенных к ним, в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источника теплоэнергии с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии;
- несоблюдения установленного температурного графика источником теплоэнергии с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии;
- несоответствия оборудования котельных требованиям законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (например: высокий уровень износа оборудования, перерасход топливно-энергетических ресурсов и т.д.).

По результатам проведённого анализа установлено, что перевод действующих в Печенгском муниципальном округе котельных в пиковый режим работы нецелесообразен, ввиду несоответствия существующего положения в сфере производства и передачи тепловой энергии вышеприведённым условиям.

**и) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют, поэтому мероприятия по расширению их зоны действия не планируются.

**к) ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельной №13/55 пгт. Печенга с переводом потребителей на реконструируемую котельную №13/73 пгт. Печенга соответственно.

**л) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ**

Индивидуальное теплоснабжение на прогнозируемый период сохранится для индивидуальной застройки. Это обусловлено удалённостью зданий указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкой плотностью тепловой нагрузки в этих зонах.

**м) ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЁННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя, присоединённой тепловой нагрузки в системах теплоснабжения муниципального образования составлены в соответствии с прогнозом застройки.

Прогноз объёмов потребления тепловой нагрузки, теплоносителя представлен в таблицах главы 4.

**н) АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ 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 нецелесообразны.

**о) ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Организация теплоснабжения в производственных зонах на период реализации Схемы теплоснабжения сохранится на базовом уровне.

**п) РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЁТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Расчёт радиусов эффективного теплоснабжения в Печенгском муниципальном округе приведён в таблице 5.

Из таблицы видно, что на расчётный период максимальный фактический радиус каждой из систем теплоснабжения рассматриваемого муниципального образования не превысит радиус эффективного теплоснабжения.



Таблица 5 - 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.
<b>п.г.т. Никель</b>																	
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
<b>г. Заполярный</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	

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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>н.п. Вайда-Губа</b>																	
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
<b>н.п. Корзуново</b>																	
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
<b>н.п. Линнахамари</b>																	
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
<b>н.п. Луостари</b>																	
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
<b>н.п. Луостари</b>																	
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
<b>н.п. Луостари</b>																	
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
<b>н.п. Луостари</b>																	
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
<b>н.п. Луостари</b>																	
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
<b>н.п. Раякоски</b>																	
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
<b>н.п. Раякоски</b>																	
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
<b>н.п. Спутник</b>																	
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
<b>н.п. Спутник</b>																	
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
<b>н.п. Спутник</b>																	
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																	
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																	
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

## **ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (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 ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Новые потребители подключаются к ближайшим камерам существующих тепловых сетей.

### **В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, 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 СЧЁТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ**

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

### **Д) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения не планируется. Необходимые показатели надёжности достигаются за счёт реконструкции существующих участков трубопроводов. Перечень мероприятий приведён ниже - в п. «б» главы 16 настоящей Схемы теплоснабжения.



**е) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

**ж) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА**

В целях обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения требуется замена/реконструкция изношенных участков сетей.

Перечень тепловых сетей, планируемых к реконструкции в период 2024 – 2043 годы приведён в ниже - в п. «б» главы 16 настоящей Схемы теплоснабжения.

**з) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ**

Строительство насосных станций не требуется.

Кроме того, следует отметить, что в настоящее время на тепловых сетях насосных станций нет. Данное обстоятельство указывает на отсутствие необходимости в их реконструкции.

## **ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**А) ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНТСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫМ УЧАСТКАМ ТАКОЙ СИСТЕМЫ, НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ 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 «перетопам» 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 теплоснабжения 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 теплоснабжения 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.

#### **Б) ОБОСНОВАНИЕ И ПЕРЕСМОТР ГРАФИКА ТЕМПЕРАТУР ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ЕГО РАСХОДА В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)**

Метод регулирования отпуска тепловой энергии от источников теплоэнергии сохранится качественно-количественный. Планируется, что теплоноситель будет отпускаться в сеть по существующим температурным графикам регулирования.

#### **В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ОТКРЫТЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ТАКИХ СИСТЕМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

Реконструкция тепловых сетей для обеспечения тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется. Поскольку перевод на закрытую систему теплоснабжения будет осуществляться за счёт устройства ИТП с сохранением существующей схемы присоединения систем отопления абонентов.

#### **Г) РАСЧЁТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Общая сумма инвестиций, необходимых для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения предварительно составит 1 446 469,29 тыс. руб.

Подробнее расчёт капитальных затрат на реализацию указанного мероприятия приведён в таблице 6.1.

#### **Д) ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Ключевыми критериями для перехода на закрытую систему присоединения ГВС будут являться:

##### Для источников и тепловых сетей:

- увеличение срока службы водогрейных котлов;
- увеличение срока службы магистральных и квартальных тепловых сетей;
- снижение нагрузки на систему подпитки теплосети;

##### Для потребителей:

- улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- соответствие качества горячей воды санитарным нормам.

Переход на независимые схемы позволит широко применять автоматизацию процессов регулирования и повышать надёжность теплоснабжения. При внедрении, совместно с «закрытием» системы ГВС независимых схем теплоснабжения городских объектов, отопительное оборудование потребителей гидравлически изолируется от сетей производителя тепла, что позволяет использовать более эффективные и безаварийные режимы работы насосного оборудования как в автоматизированных индивидуальных тепловых пунктах (АИТП) потребителя, так и на магистральных и внутриквартальных сетях ресурсоснабжающих организаций (РСО).

Также следует отметить возможные эффекты для потребителей:

- снижение платежей за горячую воду при стоимости теплоносителя выше стоимости водопроводной воды;
- соблюдение температуры горячей воды;
- уменьшение сливов при отсутствии циркуляции;
- повышение достоверности и снижение стоимости приборного учёта.

Возможны эффекты от перехода также и для теплоснабжающей организации:

- ликвидация убытков при тарифе на теплоноситель ниже реальных затрат;
- возможность получения дополнительных доходов от эксплуатации ИТП;
- улучшение режимов в тепловых сетях с возможностью подключения новых потребителей;
- повышение качества теплоносителя с уменьшением внутренней коррозии.

**Таблица 6.1 – 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		

Расчёт экономической эффективности от мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе представлен в таблице 6.2.

Из таблицы 6.2 видно, что срок окупаемости по двум основным мероприятиям превышает 10-летний период, установленный требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 (в ред. постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5). В связи с этим, эффект от реализации всего комплекса мероприятия нельзя назвать положительным.

Но поскольку расчёт экономической эффективности носит предварительный характер из-за отсутствия более подробных информационных данных, то в рамках настоящей Схемы теплоснабжения данное мероприятие может рассматриваться как вариант развития систем теплоснабжения.

#### **Е) РАСЧЕТ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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.

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения оценить не представляется возможным ввиду отсутствия необходимых информационных данных.

**Таблица 6.2 - Расчёт экономической эффективности от мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в Печенгском муниципальном округе**

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), тыс. руб. (с НДС)	Срок окупаемости по экономическому эффекту	ставка дисконта	сумма PV(ПС)	NPV (ЧДД или ЧПС)	IRR (ВНД)	срок окупаемости	PI (индекс доходности)
1	Устройство ИТП у потребителей пгт. Никель для перехода на закрытую схему теплоснабжения	629,000	15,7	9%	711,117 Р	82,12 Р	11%	15,61 Р	1,13
2	Строительство сетей горячего водоснабжения и объектов пгт. Никель на них для перехода на закрытую систему теплоснабжения	36,712	7,3	9%	41,505 Р	4,79 Р	11%	7,23 Р	1,13
3	Устройство ИТП у потребителей г. Заполярный для перехода на закрытую схему теплоснабжения	755,970	12,6	9%	854,662 Р	98,69 Р	11%	12,48 Р	1,13
4	Строительство сетей теплоснабжения для подключения новых потребителей к котельной г. Заполярный	16,466	8,2	9%	18,616 Р	2,15 Р	11%	8,12 Р	1,13
5	Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе	8,322	4,2	9%	9,408 Р	1,09 Р	11%	4,05 Р	1,13



## **ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

### **А) РАСЧЁТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

В настоящее время на территории округа действует 33 источника централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются мазут, каменный уголь, электроэнергия. 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 7.1.

### **Б) РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЁТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА**

Расчёты нормативных объёмов запаса резервного топлива выполнены на основании приказа Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. N 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Результаты расчётов запасов резервного топлива приведены в таблице 7.2.

### **В) ВИД ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЙ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА**

На территории муниципального округа действует 33 источника централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются мазут, каменный уголь, электроэнергия.

Таблица 7.1 - 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

**Таблица 7.2 - Нормативные запасы резервного топлива на котельных Печенгского муниципального округа**

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Запасы топлива		
		ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ
Котельная ЭЦ-2, пгт. Никель	мазут	3,535	0,103	3,638
Котельная г. Заполярный	мазут	0,69	3,296	3,986
Котельная №3, п. Лиинахамари	каменный уголь	0,818	0,127	0,945
Котельная №42/138, п. Спутник (в.г. №42)	каменный уголь	0,88	0,14	1,02
Котельная №13/73, пгт. Печенга (в.г. №13)	каменный уголь	1,007	0,157	1,164
Котельная №4/152, пгт. Печенга (в.г. №4)	каменный уголь	1,044	0,162	1,207
Котельная №13/55, пгт. Печенга (в.г. №13)	каменный уголь	0,135	0,021	0,156
Котельная №2/44, пгт Печенга (в.г. №2)	каменный уголь	0,65	0,101	0,751
Котельная №4/115, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)	каменный уголь	0,084	0,013	0,097
Котельная №4/179, ж/д ст. Печенга (19 км) (в.г. №4)	каменный уголь	0,42	0,07	0,49
Котельная №9/49 пгт. Печенга (в.г. №9)	каменный уголь	0,212	0,033	0,244
Котельная №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)	каменный уголь	0,016	0,002	0,018
Котельная №18/65 пгт. Печенга (в.г. №18)	каменный уголь	0,224	0,035	0,259
Котельная №13/66 пгт. Печенга (в.г. №13)	каменный уголь	0,067	0,01	78
Котельная №69/6 н.п. Вайда-Губа (в.г. №69)	каменный уголь	0,158	0,025	0,183
Котельная №38/86 пгт. Печенга (в.г. №38)	каменный уголь	0,028	0,004	0,032
Котельная №21/90 пгт. Печенга (в.г. №21)	каменный уголь	0,096	0,015	0,11
Котельная №21/110 пгт. Печенга (в.г. №21)	каменный уголь	0,949	0,148	1,096
Котельная №21/149 пгт. Печенга (в.г. №21)	каменный уголь	0,028	0,004	0,032
Котельная №12/150 н.п. Спутник (в.г. №12)	каменный уголь	0,11	0,017	0,127
Котельная №12/151 н.п. Спутник (в.г. №12)	каменный уголь	0,005	0,001	0,006
Котельная №25/46 пгт. Печенга (в.г. №25)	каменный уголь	0,079	0,012	0,091
Котельная №21/172 пгт. Печенга (в.г. №21)	каменный уголь	0,027	0,004	0,031
Котельная №38/177 пгт. Печенга (в.г. №38)	каменный уголь	0,071	0,011	0,082
Котельная №42/188 пгт. Печенга (в.г. №42)	каменный уголь	0,01	0,002	0,011
Котельная №15/146 н.п. Луостари (в.г. №15)	каменный уголь	0,47	0,07	0,054
Котельная №15/176 н.п. Луостари (в.г. №15)	каменный уголь	0,71	0,11	0,82
Котельная №5/106 н.п. Луостари (в.г. №5)	каменный уголь	0,69	0,11	0,8
Котельная №5/149 н.п. Луостари (в.г. №5)	каменный уголь	0,49	0,08	0,57
Котельная №31/44 н.п. Луостари (в.г. №31)	каменный уголь	0,364	0,057	0,421

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Запасы топлива		
		ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ
Котельная №51 н.п. Корзуново	каменный уголь	0,12	0,02	0,14

**г) ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛЯ И ЗНАЧЕНИЕ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ ТОПЛИВА, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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.

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

Характеристика используемых видов топлива (согласно сертификатам качества), включая значения низшей теплоты сгорания топлива, приведены в таблицах 7.3 – 7.5.

**Таблица 7.3 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла АО «МЭС» (мазут марки М-100)**

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение (данные 2023 г.) паспорт №6057*
Вязкость условная при 100 °С, градусы ВУ, не более	ГОСТ 6258		6,8	6,8
Зольность, %, не более	ГОСТ 1461		0,14	0,138
Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370		1	0,4
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477		1	0,4
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307		отсутствие	отс.
Массовая доля серы, %, не более	ГОСТ ISO 8754:2013	3,5	3,5	3,41
Содержание сероводорода, ppm (мг/кг), не более	ГОСТ Р 53716	10	10	8,9
Температура вспышки, °С, не ниже: в открытом тигле	ГОСТ 4333	90	110	128
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)		25	110
Теплота сгорания (низшая) в пересчёте на сухое топливо, кДж/кг, не менее	ГОСТ 21261-91		39900	39900
Плотность при 15 °С, кг/м³	ГОСТ ISO 3675:2014		не нормируется, определение обязательно	1020,5
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об., не более	ГОСТ 33359-2015	17	17	12,8



Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585- 2013	Фактическое значение (данные 2023 г.) паспорт №6057*
Примечание: *Поставщик топлива – Филиал ПАО «Акциионная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»				

**Таблица 7.4 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла ООО «ПромВоенСтрой», ООО «Теплонорд» (каменный уголь)**

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя
1	Зольность угля	%	13,2
2	Диоксид углерода	%	4,120
3	Высшая теплота сгорания	ккал/кг	7583
4	Низшая теплота сгорания	ккал/кг	5178
5	Влажность на рабочее состояние	%	16,6
6	Сера общая на сухое состояние	%	0,37
7	Выход летучих веществ	%	41,9

**Таблица 7.5 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (каменный уголь)**

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение показателя
1	Общая влага, средняя	%	12,5
2	Общая влага, предельная	%	17,9
3	Зольность, средняя	%	14,4
4	Зольность, предельная	%	17,4
5	Выход летучих веществ	%	30,1
6	Высшая теплота сгорания	ккал/кг	5440
7	Низшая теплота сгорания	ккал/кг	5300
8	Сера общая	%	0,52

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

Преобладающим видом топлива в муниципальном образовании является мазут – 76,1%.

**Е) ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

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.

Перспективные топливные балансы по муниципальному образованию приведены в таблице 7.1.

## ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### А) ОБОСНОВАНИЕ МЕТОДА И РЕЗУЛЬТАТОВ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет и оценка показателей надежности систем теплоснабжения Печенгского муниципального округа выполнялись в соответствии с приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212. Основные положения данной методики приведены в части 9 Главы 1 настоящего документа.

Оценка показателей надёжности показал, что вероятность безотказной работы системы теплоснабжения г. Заполярный не соответствует нормативным требованиям, а коэффициент готовности системы теплоснабжения г. Заполярный соответствует нормативным требованиям. Вероятность безотказной работы и коэффициенты готовности других систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, соответствует нормативным требованиям.

Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей предусмотрены в Схеме теплоснабжения мероприятия по реконструкции тепловых сетей с заменой изношенных участков.

Необходимо отметить, что ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

### Б) ОБОСНОВАНИЕ МЕТОДА И РЕЗУЛЬТАТОВ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, в соответствии со СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция. СНиП 41-02-2003». С учетом данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяется время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Период времени снижения температуры при внезапном прекращении теплоснабжения до критического значения (плюс 12°C) рассчитывается по формуле:

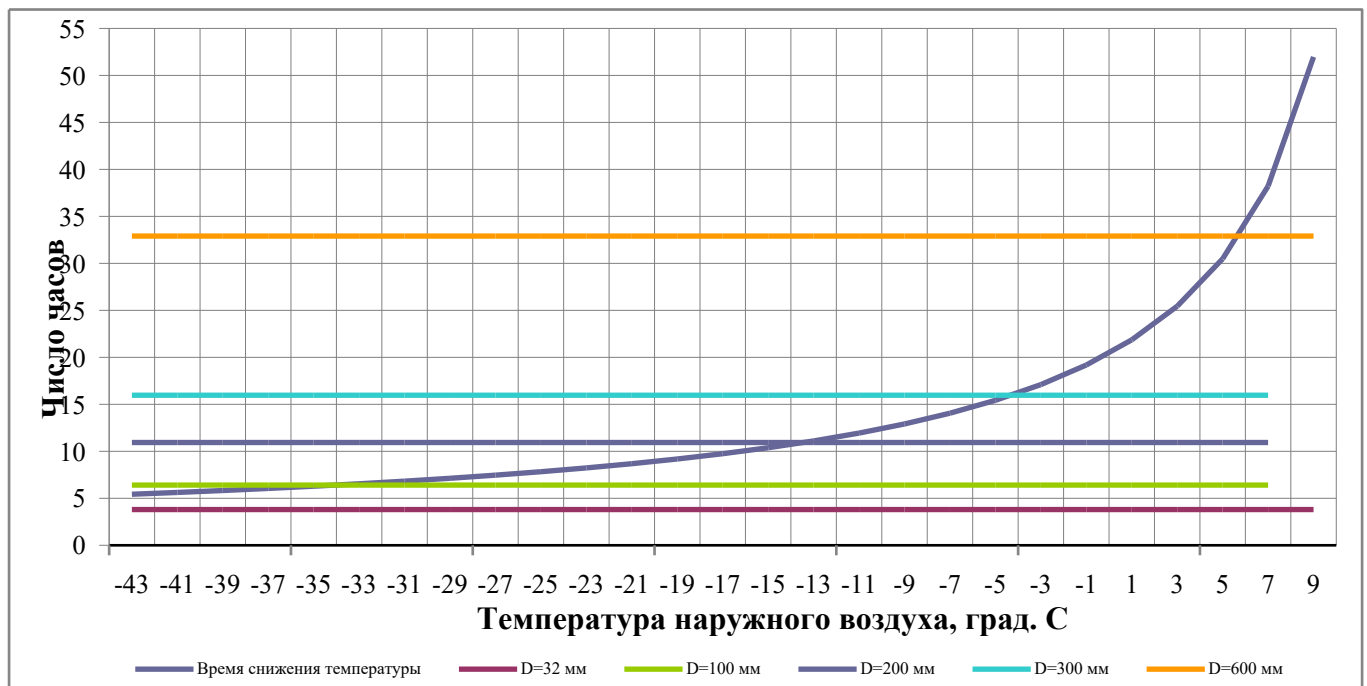
$$z = \beta \times \ln \frac{t_{\text{с}} - t_{\text{н}}}{t_{\text{с.а}} - t_{\text{н}}},$$

где  $t_{\text{с.а}}$  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (плюс 12°C);

$t_{\text{с}} = 20^{\circ}\text{C}$  - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события;

$\beta = 40 \text{ ч}$  - коэффициент аккумуляции помещения (здания).

На рисунке 1 представлено графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети.



*Рисунок 1 - Графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети*

На графике видно, что минимальное значение периода времени снижения температуры внутреннего соответствует расчетной температуре наружного воздуха. При увеличении повышении температуры наружного воздуха период времени снижения температуры возрастает, так при температуре  $t_n = -39^\circ\text{C}$  период времени составляет  $z = 6,0492$  часов, а при температуре плюс  $t_n = 9^\circ\text{C}$  - 51,9713 часов.

Период восстановления участка тепловой сети зависит от диаметра трубопроводом, большему диаметру соответствует больший период времени восстановления. Период времени восстановления участка тепловой сети диаметром 32 мм составляет 3,803 часов, а участка тепловой сети диаметром 300 мм - 15,967 часов.

По графику видно, что период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 32 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха в любом температурном диапазоне.

Период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 300 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха при температуре наружного воздуха более минус  $4^\circ\text{C}$ . При температуре наружного воздуха менее минус  $4^\circ\text{C}$ , повышается вероятность «замораживания» систем отопления зданий, в связи с тем, что период времени снижения температуры до критического значения меньше, чем период времени восстановления участков тепловой сети.

**В) ОБОСНОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЁННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ**

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения г. Заполярный не соответствует нормативным требованиям.

Вероятность безотказной работы других систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, удовлетворяет нормативным требованиям.

**Г) ОБОСНОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ОЦЕНКИ КОЭФФИЦИЕНТОВ ГОТОВНОСТИ ТЕПЛОПРОВОДОВ К НЕСЕНИЮ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**

Коэффициенты готовности систем теплоснабжения, расположенных на территории округа, соответствует нормативным требованиям.

**Д) ОБОСНОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице 41. При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

**Таблица 8 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха**

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления $t_{\text{н}}$ , °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91
Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.					

Согласно постановлению Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема или температуры теплоносителя, подаваемого потребителю, по сравнению с объемом или температурой, определенными в договоре

теплоснабжения, или фактической потребностью (для граждан-потребителей) либо прекращение подачи тепловой энергии или теплоносителя потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца. Поставщик освобождается от обязанности поставить объем тепловой энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в случае нарушения потребителем своих обязательств, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи тепловой энергии.

Поскольку параметры поставляемого теплоносителя потребителю определяются договором теплоснабжения, то имеет смысл говорить о качестве теплоносителя, отпускаемого с источника тепловой энергии.

В аварийной ситуации при качественном регулировании, используемое в системах теплоснабжения, возможно снижение температуры теплоносителя при расчетных расходах сетевой воды в системах теплоснабжения в пределах, позволяющих при том же расходе теплоносителя достичь минимально необходимого количества отпускаемой тепловой энергии. Для этого необходимо рассмотреть возможный температурный график отпуска тепловой энергии при увеличенном расчетном удельном расходе сетевой воды на передачу тепловой энергии.

#### **Е) ПРЕДЛОЖЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ НАДЁЖНОСТЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОЦЕНКИ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

##### 1) Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты на перспективный период не запланировано.

##### 2) Установка резервного оборудования

Установка резервного (дополнительного) оборудования не предусматривается.

##### 3) Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Совместная работа источников тепловой энергии в единую тепловую сеть не предусматривается.

##### 4) Резервирование тепловых сетей смежных районов

Структурное резервирование тепловых сетей смежных районов не требуется, резервирование разветвлённых тупиковых тепловых сетей осуществляется делением последовательно соединённых участков теплопроводов секционирующими задвижками.

##### 5) Устройство резервных насосных станций

Установка резервных насосных станций не требуется.

6) Установка баков-аккумуляторов

Установка аккумуляторных баков не планируется.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

А) ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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	
	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
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
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
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
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
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
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
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	
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	
	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	
ООО «Теплонорд»																		
	Котельная № 51 н.п.Корзуново																	
1	Установка прибора учета отпуса 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	

№	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	
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	
	<b>Котельные: п.г.т. Печенга №2/44, №4/115, 4/179 н.п. Луостари №31/44</b>																		
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»																			
	<b>Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга</b>																		
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	
	<b>Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга</b>																		
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	
	<b>Котельная № 42/138 н.п. Спутник</b>																		
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.																		
1.5	Ремонт промышленной стальной отдельно стоящей дымовой трубы																		
1.6	Установить охранно-пожарную систему																		



№	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
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
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											

№	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
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.

Оценка финансовых потребностей для осуществления реконструкции тепловых сетей представлена 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 (Dy 250 мм, протяжённостью 284 м в однострубном исчислении)	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 (Dy 125/150 мм протяжённостью 258 м в однострубном исчислении)		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 (Dy 150 мм протяжённостью 206 м в однострубном исчислении)		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 (Dy 150 мм протяжённостью 270 м в однострубном исчислении)		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 однострубном исчислении	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 однострубном исчислении	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 однострубном исчислении. 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.	Средства концессионера, капитальный грант	3902,86	23958,11	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
	<b>Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга</b>																	
1	Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения котельной № 13/73	Средства концессионера, капитальный грант	6395,11	39257,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	<i>Реконструкция тепловых сетей: Замена 1181 п.м. тепловой сети в одноконтурном 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 №</i>																	
1.2	<i>Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1181 п.м. сети горячего водоснабжения в одноконтурном 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.</i>																	
	<b>Котельная № 42/138 н.п. Спутник</b>																	
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	<i>Реконструкция тепловых сетей: Замена - 2078 п.м. в одноконтурном 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.</i>																	
1.2	<i>Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена 1778 п.м. в одноконтурном 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).</i>																	
	<b>Котельная № 4/152</b>																	
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	<i>Реконструкция тепловых сетей: Замена 336 п.м. тепловой сети в одноконтурном 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</i>																	
1.2	<i>Реконструкция сетей горячего водоснабжения: Замена сети горячего водоснабжения 172 п.м. в одноконтурном исчислении. По участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2,</i>																	

№	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
	<i>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</i>																	
	<b>Котельные н.п. Луостари</b>																	
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.

**Б) ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

**В) РАСЧЁТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ**

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

**Г) РАСЧЁТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения рассмотрены в Главе 14.

## **ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

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 10.

Таблица 10 - 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	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139
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 также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской	%	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.
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	182,99	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	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	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 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	%	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.
Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
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	202,27	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	242,21	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
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 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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
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!
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №18/65 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №13/66 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №38/86 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №21/90 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №21/110 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №21/149 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №25/46 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №21/172 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №38/177 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
<b>п.г.т. Печенга</b>																	
<b>Котельная №42/188 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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	%	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.
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.																	
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 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. 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	377,28	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
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	%	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.																	
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
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	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
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

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
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
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	%	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.
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.																	
<b>н.п. Луостари</b>																	
<b>Котельная №5/149 (ООО "ПромВоенСтрой")</b>																	
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 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
<b>н.п. Луостари</b>																	
<b>Котельная №31/44 (ООО «Теплонорд»)</b>																	
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

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 о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>н.п. Раякоски</b>																	
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
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 о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>н.п. Раякоски</b>																	
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	%	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.
источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей 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
<b>н.п. Спутник</b>																	
<b>Котельная №42/138 (ООО "ПромВоенСтрой")</b>																	
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
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
<b>н.п. Спутник</b>																	
<b>Котельная №12/150 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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



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
<b>н.п. Спутник</b>																	
<b>Котельная №12/151 (ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>																	
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
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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																	
<b>Котельная №4/115 (ООО «Теплонорд»)</b>																	
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

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
<b>ж/д ст. Печенга</b>																	
<b>Котельная №4/179 (ООО «Теплонорд»)</b>																	
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	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

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

А) 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 11.1 - 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.
	<b>АО «МЭС»</b>																				
	<i><b>Котельная ЭЦ-2 пгт. Никель</b></i>																				
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
	<i><b>Котельная г. Заполярный</b></i>																				
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
	<b>ООО «ПромВоенСтрой»</b>																				
	<i><b>котельные пгт Печенга № 13/55, 13/73, 4/152, котельная п. Спутник №42/138</b></i>																				
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
	<i><b>котельная № 3 н.п. Лиинахамари</b></i>																				
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
	<i><b>котельные н.п. Луостари № 15/146, 5/149</b></i>																				
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
	<b>ООО «Теплонорд»</b>																				
	<i><b>котельные пгт. Печенга № 2/44, 4/115, 4/179</b></i>																				
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
	<i><b>котельная № 51 н.п.Корзуново</b></i>																				



№	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
	<b>котельная № 31/44 н.п. Луостари</b>																				
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
	<b>Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО "ТГК-1"</b>																				
	<b>Электрокотельная "К-15", Электрокотельная "М-4"</b>																				
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
	<b>ФГБУ «ЦЖКУ»</b>																				
	<b>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</b>																				
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
	<b>котельные н.п. Спутник № 12/150, 12/151</b>																				
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
	<b>котельная № 69/6 н.п. Вайда-Губа</b>																				
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

## **Б) ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЁТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за жилищно-коммунальные услуги для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Тарифно-балансовая расчётная модель теплоснабжения потребителей и конечного тарифа по единым теплоснабжающим организациям соответствует данным в таблице 11.1

## **В) РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ**

Представлены в таблице 11.1.

## **ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

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

В настоящее время на территории округа действует 33 источника 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.

### **Б) РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Таблица 12 - 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
	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	

Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Основание на присвоение статуса ЕТО
	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 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 №25/52 пгт. Печенга (в.г. №25)	Котельная, тепловые сети	
	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	

**в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией**

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) ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), 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) ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**

Описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, действующих на территории округа, приведено выше - в таблице 12.

## ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### А) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перечень мероприятий по строительству и техническому перевооружению котельных Печенгского муниципального округа представлен в таблице 13.1.

**Таблица 13.1 - Перечень 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
Замена парового котла ДКВР 6,5/13	котел ДКВР 6,5/13	24700,47	29640,56	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 бака-аккумулятора (Объем - 1000 куб. м.)	-	18565,03	22278,04	2024	2024	на инвестиции, иные собственные средства)
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	
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

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
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
<b>Котельные: п.г.т. Печенга №2/44, №4/115, 4/179 н.п. Луостари №31/44</b>						
Перевод котельных на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельных		согласно ПСД		2025	2030	БС, ВС
ООО «ПромВоенСтрой»						
<b>Котельная № 13/55</b>						
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
<b>Котельная № 13/73</b>						
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					

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
	Замена дефектного оборудования (сетевых насосов, дымососов, вентиляторов), монтаж 2-х теплообменных аппаратов системы ЦО и 3-х 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					

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Перевод котельной на газ, включая проектно-изыскательные работы и техническое перевооружение котельной	-	согласно ПСД		2033	2043	БС, ВС
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

Наименование мероприятия	Описание мероприятия / оборудование	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
	Замена подогревателей системы центрального отопления (2 шт.)	2138,23	2565,87	2025	2025	
	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;		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	
н.п. Спутник № 12/150, 12/151						
Новые котельные						
<i>Строительство источников тепловой энергии</i>						
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

**б) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей и сооружений на них в Печенгском муниципальном округе для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице 13.2.

**Таблица 13.2 - Перечень 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						ИП (амортизация, прибыль направленная на инвестиции, иные собственные средства)
Перекладка участка тепловых сетей 1 зоны отопления от котельной до ТК-1	Ду 250 мм, протяжённостью 284 м в однострубноm исчислении	4718,68	5662,42	2024	2024	
Перекладка участка тепловых сетей от д.3 до д.1 по ул. Печенгская	Ду 125/150 мм протяжённостью 258 м в однострубноm исчислении	5554,58	6665,50	2024	2024	

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
Перекладка участка тепловых сетей от ТК б/н (ул. Комсомольская, д. 5) до ТК-172	Ду 150 мм протяжённостью 206 м в однотрубном 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 однотрубном 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 однотрубном исчислении	42760,00	51312,00	2024	2028	ВС
Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной ЭЦ-2 пгт. Никель	Протяжённостью 12636,0 м в однотрубном исчислении	94770,00	113724,00	2024	2032	ВС
МУП «Тепловые сети»						
<b>Котельная г. Заполярный</b>						
Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельной г. Заполярный	протяжённость 12399,34 м в однотрубном исчислении	255829,88	306995,85	2024	2032	ВС
ООО «Теплонорд»						
<b>Котельная № 51 н.п.Корзуново</b>						
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»						
<b>Котельная № 13/55 п.г.т. Печенга</b>						
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 однотрубном исчислении	23217,47	27860,96	2025	2025	Средства концессионера, капитальный грант
<b>Котельная № 13/73 п.г.т. Печенга</b>						
Реконструкция тепловых сетей по участкам: От	Замена 1181 п.м. тепловой	38043,54	45652,25	2024	2025	Средства

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта		Источник финансирования
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации	
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.	сети в однострубном исчислении					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 однострубном исчислении					
<b>Котельная № 42/138 н.п. Спутник</b>						
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 - 2078 п.м. в однострубном исчислении	40295,31	48354,37	2024	2024	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 1778 п.м. в однострубном исчислении.					
<b>Котельная № 4/152</b>						
Реконструкция тепловых сетей по участкам: От точки врезки от центральной трассы до МКД № 2,	Замена 336 п.м. тепловой сети в однострубном	6086,98	7304,38	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	
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	исчисления					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 однострубно					
<b>Котельные н.п. Луостари</b>						
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.	22659,64	27191,57	2026	2032	ВС

**в) ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕВОД ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения представлен в таблице 13.3.

**Таблица 13.3 - 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
<b>п.г.т. Никель</b>					
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

Наименование мероприятия	Краткое описание мероприятия	Стоимость проекта, тыс. руб.		Период реализации проекта	
		без НДС	с НДС	начало реализации	конец реализации
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
<b>ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:</b>		<b>554760,00</b>	<b>665712,00</b>		
<b>г. Заполярный</b>					
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
<b>ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:</b>		<b>643696,38</b>	<b>772435,66</b>		
<b>п.г.т. Печенга</b>					
Прокладка участка сети горячего водоснабжения в районе Печенгского шоссе	Протяжённость - 677,1 п.м.	6934,69	8321,63	2028	2028
<b>ВСЕГО ПО ПЕРЕВОДУ С ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАКРЫТУЮ:</b>		<b>6934,69</b>	<b>8321,63</b>		
<b>ВСЕГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ:</b>			<b>1 446 469,29</b>		

## **ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **А) ПЕРЕЧЕНЬ ВСЕХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ПОСТУПИВШИХ ПРИ РАЗРАБОТКЕ, УТВЕРЖДЕНИИ И АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Все поступившие замечания и предложения учтены в составе проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.

### **Б) ОТВЕТЫ РАЗРАБОТЧИКОВ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

Все поступившие замечания и предложения учтены в составе проекта актуализированной Схемы теплоснабжения.

### **В) ПЕРЕЧЕНЬ УЧТЁННЫХ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ, А ТАКЖЕ РЕЕСТР ИЗМЕНЕНИЙ, ВНЕСЁННЫХ В РАЗДЕЛЫ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ГЛАВЫ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Все замечания и предложения, указанные в реестрах писем теплоснабжающих предприятий, учтены и внесены в соответствующие разделы, главы и таблицы Схемы теплоснабжения.

## **ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

При разработке Схемы теплоснабжения данная глава не рассматривается.

## **ГЛАВА 19. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Данная глава разработана на основании Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода 29 декабря 2021 г. (№ Пр-325 от 17.02.2022) о включении в обязательном порядке в схемы теплоснабжения при проведении их ежегодной актуализации сценариев развития аварий в схемах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии.

### **А) План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения на территории**

План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа, утверждается Главой администрации.

### **Б) Система мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории**

Система мониторинга состояния систем теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа утверждается Главой администрации.

### **В) Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории**

Механизм оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа, утверждается Главой администрации.

### **Г) Сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения на территории**

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе систем централизованного теплоснабжения на территории могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед и т.д.);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала и т.д.);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;
- внеплановые остановки (выход из строя) оборудования на объектах систем теплоснабжения.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в таблице ниже.

**Таблица 14.1 - Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, типовые действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций**

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
1.	Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции в системах теплопотребления потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДС, электросетевой организации. Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель-генератор). При длительном отсутствии электроэнергии организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами персонала теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
2.	Ограничение работы источника тепловой энергии, ЦТП	Прекращение подачи холодной воды на источнике тепловой энергии, ЦТП	Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование об отсутствии холодной воды водоснабжающей организации, ЕДС. При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе горячего водоснабжения, прекращение горячего водоснабжения, организация ремонтных работ и необходимых мер по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
3.	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи нагретой воды в системы теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях	Информирование о прекращении подачи топлива газоснабжающей организации, ЕДС. Организация перехода на резервное топливо. При длительном отсутствии подачи газа и отсутствии резервного топлива организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
4.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой	Выход из строя сетевого (сетевых) насоса(ов)	Прекращение циркуляции в системах теплопотребления, понижение	Выполнение переключения на резервный насос. При невозможности переключения организация ремонтных работ. При длительном отсутствии работы

№ п/п	Описание аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Возможные характеристики развития аварии и последствия	Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций
	энергии		температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	насоса организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами.
5.	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления всех потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях	Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организация работы по ремонту. При длительном отсутствии работы котла организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами.
6.	Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети	Разрушение трубопровода, выход из строя запорной арматуры	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организаций, осуществляющих управление многоквартирными жилыми домами.

**Д) Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций (при отказе элементов тепловых сетей, при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии)**

В целях компьютерного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций теплоснабжающая организация обязана использовать электронную модель системы теплоснабжения, созданную с применением специализированного программно-расчетного комплекса. При этом в соответствии с пунктом 55 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения должна содержать:

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов;
- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой и должны включать в себя:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам иную информацию, необходимую для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций.

## **Е) Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов**

### **Отказ элементов тепловых сетей**

Для решения данной задачи используется модуль «Коммутационные задачи» программно-расчетного комплекса Zulu. «Коммутационные задачи» предназначены для анализа изменений вследствие отключения задвижек или участков сети. Данный модуль производит автоматический поиск ближайшей запорной арматуры для отключения и изоляции элементов тепловой сети (участок, потребителей и т.д.). В результате выполнения коммутационной задачи определяются объекты, попавшие под отключение. При этом производится расчет объемов воды, которые возможно придется сливать из трубопроводов тепловой сети и систем теплопотребления. Результаты расчета отображаются на карте в виде тематической раскраски отключенных участков и потребителей и выводятся в отчет.

Особенности модуля «Коммутационные задачи»:

- для выполнения коммутационных задач обязательно отображение всех задвижек;

- используется две категории слоев: топологическая модель сети и слой подложка с объектами;



- модель открывается в режиме «чтения», изменения в математическую модель не заносятся.

Результат выполнения коммутационных задач:

- вывод списка запорных устройств;
- формирование перечня отключенных объектов сети;
- формирование перечня отключенных потребителей;
- печать и экспорт в таблицу Microsoft Excel.

ZuluThermo отображает отключенные объекты сети и здания на карте в виде тематической раскраски, определяют итоговые значения: объемы теплоносителя в отключенных тепловых сетях, суммарная отключенная нагрузка и т.д.

### **Аварийные режимы работы систем теплоснабжения, связанные с прекращением (или ограничением) подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии**

Для решения данной задачи используется поверочный расчет программно-расчетного комплекса Zulu.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей.

Расчёт тепловых сетей можно проводить с учётом:

- нормативных утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;
- нормативных или фактических тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях: дросселирующих шайб, регуляторов температуры, давления и прочих элементов автоматизации;
- летнего режима - режима, в котором автоматически отключается отопительная нагрузка и нагрузка на вентиляцию и во время расчета меняются схемы присоединения потребителей и ЦТП;
- регулирование нагрузки на ГВС - позволяет моделировать режимы работы, когда нагрузка на системы ГВС отсутствует (только циркуляция) или отличается от расчетной; процент изменения нагрузки ГВС указывается пользователем;
- данных от измерительных приборов, SCADA и систем автоматизации, полученных с помощью ZuluOPC;
- данных о теплосети, полученных в результате калибровки электронной модели.

Поверочный расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления.