**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**«ПИНЕЖСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»**

**АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 20 мая 2020 г. № 0395 - па

с. Карпогоры

**Об актуализации схемы теплоснабжения**

**муниципального образования «Карпогорское» Пинежского района Архангельской области на период с 2017 по 2033 года (включительно)**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и Требованиям к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2017 года № 154, и по итогам проведённых 25 декабря 2019 года публичных слушаний администрация муниципального образования «Пинежский муниципальный район»

**п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования «Карпогорское» Пинежского района Архангельской области на период с 2017 по 2033 года (включительно), утвержденную постановлением администрации муниципального образования «Пинежский муниципальный район» от 11.12.2017 № 1151-па, изложив ее в новой редакции.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания.

Глава муниципального образования А.С. Чечулин

+

Утверждено

постановлением администрации

муниципального образования

«Пинежский муниципальный район»

от 11.12.2017 № 1151-па

(с изм. от 20.05.2020 №0395 –па)

****

**Схема теплоснабжения**

**муниципального образования «карпогорское»**

**пинежского района**

**архангельской области**

**на период с 2017 по 2033 года (влючительно)**

(Актуализированная редакция от \_\_\_.12.2019)

2017 г.

**2015 год**

ОГЛАВЛЕНИЕ

[ВВЕДЕНИЕ 4](#_Toc26264101)

[ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 5](#_Toc26264102)

[РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «КАРПОГОРСКОЕ» 22](#_Toc26264103)

[1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления муниципального образования «Карпогорское» 22](#_Toc26264104)

[1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 22](#_Toc26264105)

[РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 29](#_Toc26264106)

[2.1. Радиус эффективного теплоснабжения 29](#_Toc26264107)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии 29](#_Toc26264108)

[2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 34](#_Toc26264109)

[2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 35](#_Toc26264110)

[РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ 42](#_Toc26264111)

[3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 42](#_Toc26264112)

[Котлы, установленные в Здании котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здании котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здании котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 работают без водоподготовительных установок на воде любой жесткости, без применения дополнительных средств химводоподготовки и деаэрации. Работа котла на воде любой жесткости обеспечивается инновационной конструкцией котла. На Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 установлена автоматическая система дозировки реагента АСДР «Комплексон-6». К основным преимуществам данной системы можно отнести: 42](#_Toc26264113)

[3.2. Перспективные балансы расхода водопроводной воды для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 47](#_Toc26264114)

[РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 48](#_Toc26264115)

[4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения 48](#_Toc26264116)

[4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 48](#_Toc26264117)

[4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 48](#_Toc26264118)

[4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 49](#_Toc26264119)

[4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 49](#_Toc26264120)

[4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим 49](#_Toc26264121)

[4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения 49](#_Toc26264122)

[4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии 49](#_Toc26264123)

[4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности 51](#_Toc26264124)

[4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии 52](#_Toc26264125)

[4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии 52](#_Toc26264126)

[РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 53](#_Toc26264127)

[5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 53](#_Toc26264128)

[5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку 53](#_Toc26264129)

[Для подключения новых потребителей тепловой энергии планируется произвести строительство дополнительных участков тепловых сетей. 53](#_Toc26264130)

[5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 54](#_Toc26264131)

[5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных 54](#_Toc26264132)

[5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 55](#_Toc26264133)

[5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) 57](#_Toc26264134)

[РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 58](#_Toc26264135)

[РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЮ 63](#_Toc26264136)

[РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 71](#_Toc26264137)

[РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 72](#_Toc26264138)

# ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования «Карпогорское» являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 (ред. от 23.03.2016 г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- Приказ Минрегиона России совместный с Минэнерго России № 565/ 667 «О методических рекомендациях по разработке схем теплоснабжения» от 29 декабря 2012 г.;

- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261- ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;

- Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 г.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2032 года.

Схема включает первоочередные мероприятия по созданию и развитию централизованных систем теплоснабжения, повышению надежности функционирования этих систем и обеспечивающие комфортные и безопасные условия для проживания людей.

Мероприятия охватывают следующие объекты системы коммунальной инфраструктуры в системе теплоснабжения – котельные, магистральные теплосети.

В условиях недостатка собственных средств на проведение работ по модернизации существующих сетей и сооружений, строительству новых объектов систем теплоснабжения, затраты на реализацию мероприятий схемы планируется финансировать за счет денежных средств областного, местного бюджетов и внебюджетных средств (средств от прибыли теплоснабжающей организации).

Кроме этого, схема предусматривает повышение качества предоставления коммунальных услуг для населения и создания условий для привлечения средств из внебюджетных источников для модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

# ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

**Общие сведения о муниципальном образовании «Карпогорское»:**

Муниципальное образование «Карпогорское» расположено на востоке материковой части Архангельской области и входит в состав муниципального образования «Пинежский муниципальный район» в границах по описанию в соответствии с Приложением № 2 к областному закону Архангельской области от 26 июня 2008 года № 550-28-ОЗ.

Площадь поселения – 748,41 км2, административным центром является село Карпогоры. В состав МО «Карпогорское» входят 7 населенных пунктов, в том числе село Карпогоры и 6 сельских населенных пункта – деревня Айнова, деревня Ваймуша, деревня Марьина, деревня Церкова, деревня Шардонемь, деревня Шотова.

По состоянию на 01.01.2016 численность населения составляет 5757 человека (с. Карпогоры – 4667 чел., д. Айнова – 75 чел., д. Ваймуша – 749 чел., д. Марьина – 51 чел., д. Церкова – 123 чел., д. Шардонемь – 462 чел., д. Шотова – 502 чел.).

Градообразующая отрасль народного хозяйства – лесозаготовительное производство.

Внешние связи поселения осуществляются по железной дороге Архангельск – Карпогоры, автомобильной дороге Архангельск - Карпогоры.

**Характеристика системы теплоснабжения МО «Карпогорское»**

В муниципальном образовании «Карпогорское» централизованное теплоснабжение объектов осуществляется от 4 котельных: здание котельной № 6, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; здание котельной, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; здание котельной №10, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и твердотопливной котельной, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1. Котельные работают на древесном и угольном топливе. Здание котельной № 6, расположенная по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; здание котельной, расположенная по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; здание котельной №10, расположенная по адресу: с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и тепловые сети от них являются муниципальной собственностью, арендуются и эксплуатируются ООО «АльянсТеплоЭнерго». Твердотопливная котельная, расположенная по адресу: с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1, находится в собственности ООО «АльянсТеплоЭнерго»

Нагрузка горячего водоснабжения отсутствует. В здании котельной № 6, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; в здании котельной, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; в здании котельной №10, расположенной по адресу: с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 химводоочистка и деаэрация воды не производится. Вода берется из водопровода.

Неудовлетворительное состояние тепловых сетей увеличивает риск и количество аварийных ситуаций, а также обуславливает повышенные тепловые потери в теплосетях.

В части муниципального жилищного фонда и в индивидуальном жилфонде для отопления используются индивидуальные источники тепла, преимущественно печное отопление.

Общие сведения о котельных представлены в таблице 1, состав и технические характеристики теплогенерирующего оборудования – в таблице 2, перечень потребителей – в таблице 3.

Таблица 1 - Общие сведения о котельных МО «Карпогорское»

| **Наименование котельной** | **Адрес** | **Вид собственности** | **Собственник** | **Наименование ТСО** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Здание котельной  № 6 | Архангельская область, Пинежский район, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» |
| Здание котельной | Архангельская область, Пинежский район, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» |
| Здание котельной №10 | Архангельская область, Пинежский район, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» |
| Твердотопливная котельная | Архангельская область, Пинежский район, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | частная | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» |

Таблица 2 - Состав и технические характеристики теплогенерирующего оборудования котельных

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Марка котла** | **Тип котла** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Установленная мощность, МВт** | **Подключенная нагрузка, МВт** | **КПД котла (паспортный), %** | **Вид топлива (осн./рез.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Здание котельной № 6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | КВр-0,8 | Водогр. | 2011 | 0,93 | 1,02 | 83,5 | Каменный уголь/дрова |
| КВр-0,8 | Водогр. | 2011 | 0,93 | 83,5 |
| КВр-0,8 | Водогр. | 2011 | 0,93 | 83,5 |
| КВр-1,16 | Водогр. | 2014 | 1,16 | 83,5 |
| КВр-1,16 | Водогр. | 2014 | 1,16 | 83,5 |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | КВр-0,93 | Водогр. | 2014 | 0,93 | 0,81 | 83,5 | Каменный уголь/дрова |
| КВр-0,8 | Водогр. | 2007 | 0,93 | 83,5 |
| КВр-0,6 | Водогр. | 2013 | 0,6 | 83,5 |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | КВр-0,93 | Водогр. | 2019 | 0,93 | 0,77 | 83,5 | Каменный уголь/дрова |
| КВр-0,93 | Водогр. | 2019 | 0,93 | 83,5 |
| КВр-0,93 | Водогр. | 2019 | 0,93 | 83,5 |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | КВр-2,0 | Водогр. | 2016 | 2,0 | 5,09 | 76,2 | Дрова |
| КВр-2,0 | Водогр. | 2016 | 2,0 | 76,2 |
| КВр-2,0 | Водогр. | 2016 | 2,0 | 76,2 |
| КВр-1,16 | Водогр. | 2014 | 1,16 | 77,0 |
| КВр-1,16 | Водогр. | 2014 | 1,16 | 77,0 |
| КВр-2,0 | Водогр. | 2017 | 2,0 | 77,0 |
| **ИТОГО:** | |  |  | **20,68** | **7,69** |  |  |

Таблица 3 - Перечень потребителей тепловой энергии котельных МО «Карпогорское»

| **Теплоснабжающая организация (наименование)** | **Наименование и № котельной,**  **адрес котельной** | **Объекты, на которые поставляется тепловая энергия** |
| --- | --- | --- |
| ООО «АльянсТеплоЭнерго» | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | - многоквартирные жилые дома № 33,35а,37а,37б,39а,39б,39в,98 по улице Ленина;  - многоквартирные жилые дома № 1а по улице Колхозная;  - здание медобщежития ГБУЗ АО «Карпогорская ЦРБ», № 1, ул. Колхозная;  - здание гостиницы ГУП АО «Фонд имущества и инвестиций», № 5, ул. Колхозная.  - здание ул. Колхозная, д.6 |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | - многоквартирные жилые дома № 45, 47а по улице Ленина;  - жилой дом №49А по ул. Ленина;  - административное здание № 47, ул.Ленина;  - здание Хирург.отд каменное здание, № 116, ул. Ленина;  - здание Пищеблок, № 120а, ул. Ленина;  - здание амбулатории (старая поликлиника, скорая помощь) № 49, ул. Ленина;  - здание пациент отель, № 118, ул. Ленина;  - здание Хозяйственный корпус, № 118а, ул. Ленина;  - здание Педиатрия (инфекционное отделение), № 120, ул. Ленина;  - здание Терапевтическое отделение, № 124, ул. Ленина;  - здание Автоклавная, № 118б, ул. Ленина;  - здание Гараж, № 118г, ул. Ленина;  - здание Прачечная, № 116а, ул. Ленина;  - здание Новая поликлиника, подвал поликлиники № 47б, ул. Ленина;  - здание ФЛ ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии», ул. Ленина, 122;  - здание ФЛ ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии», ул. Ленина, 122а;  - здание ФЛ ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии», ул. Ленина, 122б. |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | - многоквартирные жилые дома № 4, 6, 8, 10, 12, 14, 15, 15а по улице Авиаторов;  - многоквартирные жилые дома № 25а, 27а, 28, 29, 33 по улице Комарова;  - многоквартирные жилые дома № 52 по улице Победы;  - жилой дом №11 по ул. Авиаторов;  - жилой дом №11 по ул. Г. Алексеева;  - жилой дом №4а по ул. А. Чубакова;  - здание пожарной части «ГКУ ОГПС №14» № 16 ул. Авиаторов;  - здание Насосная станция ООО АльянсТеплоЭнерго» ул. Авиаторов, № б/н;  - здание редакции ИД «Пинежье», ул. Комарова, д.27. |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | - многоквартирные жилые дома № 8,9,10,11,12 по улице Теплова;  - многоквартирный жилой дом № 29 по улице Ф.Абрамова;  - административное здание Хозслужба № 43А, ул.Ф.Абрамова (помещение ЗАГС);  - здание ДНТ, МБУК "Карпогорский культурный центр" № 45А, ул. Ф.Абрамова;  - здание клуба, МБУК "Карпогорский центр культуры" № 49, ул. Ф.Абрамова;  - здание Военный комиссариат АО, ул. Ф.Абрамова, № 40;  - здание ПАО "Ростелеком", помещения ФГУП "Почта России" № 42, ул.Ф.Абрамова;  - здание гаража МКУ «Хозяйственная служба», ул.Ф.Абрамова, № 47а;  - Управления судебного департамента в АО и НАО, с. Карпогоры, ул.Ф.Абрамова, № 49б;  - здание Отделение банка Сбербанк России - Доп. Офис № 8637/0173, с. Карпогоры, ул.Ф.Абрамова, № 47;  - здание (помещения Администрации МО «Карпогорское», МИ ФНС России по АО, Прокуратура АО, Следственный комитет, отдел судебных приставов), ул.Теплова, № 14;  - административное здание, офисы в здании № 21, ул. Ленина.  - многоквартирные жилые дома № 1а, 1б, 1г, 2д, 2е по улице Ф.Абрамова;  - многоквартирные жилые дома № 3,4, 5, 7 по улице Теплова;  - многоквартирные жилые дома № 26а по улице Быстрова;  - многоквартирные жилые дома № 8а, 8б,9,9а,11,11а,13,18 по улице Комсомольская;  - многоквартирные жилые дома № 3,3а,2в,2г по улице Комарова;  - многоквартирные жилые дома № 4а, 10б, 17, 21а, 26а,29,31а,14 по улице Победы;  - многоквартирные жилые дома № 7, 9, 13, 15, 16а, 22, 13б, 17а, 17б, 23, 25 по улице Пионерская;  - многоквартирные жилые дома № 42а,42б,44а,46а по улице Октябрьская;  - жилые дома №1, 1В, 5 по ул. Победы;  - здание МБУ ДО РЦДО, № 1, ул. Ф.Абрамова;  - здание МБОУ "Карпогорская ВСШ № 51", № 4, ул. Ф.Абрамова;  - основное здание МБОУ "Карпогорская СШ № 118», № 2 В, ул. Ф.Абрамова;  - здание тренажерного зала, № 2В корп. 5, ул. Ф.Абрамова;  - здание Начальная школа, № 2В корп. 1, ул. Ф.Абрамова;  - здание Интернат, № 2В корп. 2, ул. Ф.Абрамова;  - мастерские (тракторокласс) № 2В корп. 3, ул. Ф.Абрамова  - здание автокласс, гараж № 2В корп. 6, ул. Ф.Абрамова  - здание ГИБДД, ОМВД РФ по Пинежскому району № 7А, ул. Пионерская;  - здание ООО «Стерх» № 25, ул. Ф.Абрамова;  - здание д/с «Тополек» № 26, ул. Ф.Абрамова;  - здание ООО "Карпогорылес" (помещения Федерального казначейства) № 15а, ул. Ленина;  - ½ здания Управление образования МКУ «Хозяйственная служба (1/2 здания жилые помещения), № 10Б, ул. Победы;  - административное здание, Администрация МО "Карпогорское № 13 ул. Ленина  - здание Карпогорского лесничества, Территориальный орган Мин природных ресурсов и ЛПХ АО, № 9А, ул. Пионерская.  - Полиция, пристройка, миграционная служба (УФМС), ОМВД РФ по Пинежскому району № 46, ул.Ленина;  - ИВС, ОМВД РФ по Пинежскому району № 46, корп. 1 ул. Ленина;  - Гараж полиции, ОМВД РФ по Пинежскому району № 46, корп. 2 ул. Ленина;  - административное здание Управление судебного департамента АО и НАО, № 19 ул. Быстрова;  - гараж нарсуда/гараж прокуратуры, Управление судебного департамента АО и НАО, № 19А ул. Быстрова;  - гараж Государственное учреждение Управление пенсионного фонда Российской Федерации в Пинежском районе Архангельской области № 40 Г, ул. Октябрьская;  - здание детский сад «Родничек» в здание № 5Б, ул. Комсомольская;  - здание №1 детского сада № 36, ул. Быстрова;  - здание детский сад «Теремок» № 8, пер. Садовый;  - здание библиотеки, МБУК «Карпогорская межпоселенческая библиотека» № 48, ул. Ленина;  - ½ здания архив МКУ «Хозяйственная служба», ½ здания ГКУ АО «ОСЗН по Пинежскому району», помещение МО «Карпогорское», помещение «МФЦ» № 4, ул. Кудрина;  - здание центр занятости № 48, ул.Быстрова; |

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельных представлены в таблице 4.

Таблица 4 - Характеристика вспомогательного оборудования котельных

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование оборудования** | **Тип оборудования** | **Технические характеристики** | | | |
| **Напор, м** | **Мощность, кВт** | **Число об/мин.** | **Производительность, м3/ч** |
| *Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39* | | | | | | |
| 1 | Насос EBARA 3M 50-160/5,5 | циркуляционный | 33 | 5,5 | 2900 | 72 |
| 2 | Насос КМ 80-50-200 | циркуляционный | 50 | 15 | 3000 | 50 |
| *Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б* | | | | | | |
| 1 | Насос КМ 80-50-200 | циркуляционный | 50 | 15 | 3000 | 50 |
| 2 | Насос EBARA 3M 65-125/5,5 | циркуляционный | 24 | 5,5 | 2900 | 126 |
| *Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17* | | | | | | |
| 1 | Wilo IL 80/200-22/2 | циркуляционный | 50 | 22 | 2900 | 100 |
| 2 | Wilo MHI 803-1/Е/З-400-50-2 | подпиточный | 20 | 1.1 | 2950 | 10 |
| *Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1* | | | | | | |
| 1 | Насос WILO IL 100/170-22/2 | сетевой | 40 | 22 | 2900 | 68 |
| 2 | Насос WILO IL 100/170-22/2 | сетевой | 40 | 22 | 2900 | 68 |
| 3 | Насос WILO NL 80/250-45/2-12 | сетевой | 73 | 45 | 2900 | 149 |
| 4 | Насос WILO IL 100/210-37/2 | сетевой | 55 | 37 | 2900 | 88 |
| 5 | Насос WILO IL 80/190-18.5/2 | сетевой | 48 | 18,5 | 2900 | 55 |
| 6 | Насос WILO IL 80/190-18.5/2 | сетевой | 48 | 18,5 | 2900 | 55 |
| 7 | Насос WILO IL 40/170-5.5/2 | сетевой | 41 | 5,5 | 2900 | 12 |
| 8 | Насос WILO IL 40/170-5.5/2 | сетевой | 41 | 5,5 | 2900 | 12 |
| 9 | Насос WILO MVIS 802 | подпиточный | 16 | 1,1 | 2850 | 10 |
| 10 | Насос WILO MVIS 802 | подпиточный | 16 | 1,1 | 2850 | 10 |
| 11 | Насос WILO IL 125/165-30/2 | циркуляционный | 31 | 30 | 2900 | 223 |
| 12 | Насос WILO IL 125/165-30/2 | циркуляционный | 31 | 30 | 2900 | 223 |

Характеристика оборудования водоподготовки и подпитки теплосети котельных представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Характеристика оборудования водоподготовки

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Год ввода в эксплуатацию ВПУ** | **Производительность ВПУ, м3/час** | | **Источник исходной подпиточной воды** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | отсутствует | | | Водопроводная вода |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | отсутствует | | | Водопроводная вода |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | отсутствует | | | Водопроводная вода |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 2017 | | 5 | Водопроводная вода |

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике.

Характеристика основного топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Характеристика используемого топлива на котельных

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Вид топлива** | **Марка топлива** | **Поставщик топлива** | **Способ доставки на котельную** | **Периодич-ность поставки** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | Каменный уголь/дрова | ДО/ДПК | ООО «СервисСнаб» | на склад поставляется ж/ дорожными вагонами, со склада на котельную самосвалом | По договору согласно заявок |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | Каменный уголь/дрова | ДО/ДПК | ООО «СервисСнаб» | на склад поставляется ж/ дорожными вагонами, со склада на котельную самосвалом | По договору согласно заявок |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | Каменный уголь/дрова | ДО/ДПК | ООО «СервисСнаб» | на склад поставляется ж/ дорожными вагонами, со склада на котельную самосвалом | По договору согласно заявок |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | Дрова | - | ООО «СервисСнаб» | поставляется на котельную самосвалом | По договору согласно заявок |

Резервное топливо (дрова) поставляет ООО «СервисСнаб» со своего склада до каждой котельной МО «Карпогорское». Периодичность поставки по договорам раз в неделю в течение отопительного периода.

Общие сведения по тепловым сетям котельных представлены в таблице 7, техническая характеристика трубопроводов сетей теплоснабжения – в таблице 8.

По состоянию на 2019 год предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети не выдавались.

Таблица 7 - Общие сведения о тепловых сетях

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Вид собственности** | **Собственник** | **Наименование ТСО** | **Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м** |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 733,0 |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 1076,0 |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 2187,7 |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | муниципальная | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 5860,7 |
| частная | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 2860,0 |

Таблица 8 – Техническая характеристика трубопроводов сетей теплоснабжения

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Характеристика тепловой сети** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Длина, пог.м (в 2-х трубном исчислении)** | **Условный диаметр Dу, мм** | **Объём тепловой сети, м3** | **Тип прокладки** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Собственник** | **Тип изоляции** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| **1** | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 165,7 | 100 | 2,603 | подземная канальная | до 1989 | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | Мин. вата |
| 66,9 | 50 | 0,263 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 172,5 | 100 | 2,710 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 236,1 | 50 | 0,927 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 6,4 | 50 | 0,025 | подземная канальная | до 2004 | Мин. вата |
| 85 | 40 | 0,214 | подземная бесканальная | 2019 | Мин. вата |
| **2** | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 48,2 | 200 | 3,028 | подземная канальная | с 2004 | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | Мин. вата |
| 218,8 | 150 | 7,733 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 24,8 | 100 | 0,390 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 85,4 | 80 | 0,859 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 240,6 | 50 | 0,945 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 31,8 | 80 | 0,320 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 47,2 | 50 | 0,185 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 4,4 | 32 | 0,007 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 17,1 | 50 | 0,067 | подземная канальная | до 2004 | Мин. вата |
| 15,6 | 100 | 0,245 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 153,7 | 80 | 1,545 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 79,8 | 50 | 0,313 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 33,8 | 40 | 0,085 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 75 | 32 | 0,121 | подземная бесканальная | 2018 | Мин. вата |
| **3** | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 489 | 50 | 1,920 | подземная канальная | до 1989 | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | Мин. вата |
| 283 | 125 | 6,946 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 285 | 100 | 4,477 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 410 | 40 | 1,030 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 20 | 40 | 0,050 | подземная канальная | 2015 | Мин. вата |
| 220 | 32 | 0,354 | подземная бесканальная | 2018 | Мин. вата |
| 150 | 40 | 0,377 | подземная бесканальная | 2018 | Мин. вата |
| 112,3 | 125 | 2,756 | подземная бесканальная | 2019 | Мин. вата |
| 39,7 | 50 | 0,156 | 2019 | Мин. вата |
| 160,7 | 125 | 3,944 | надземная | 2019 | Мин. вата |
| 18 | 50 | 0,071 | 2019 | Мин. вата |
| **4** | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 1381,5 | 100 | 21,701 | подземная канальная | до 1989 | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | Мин. вата |
| 851,1 | 80 | 8,556 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 815,1 | 50 | 3,201 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 690,7 | 70 | 5,316 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 115,7 | 40 | 0,291 | подземная канальная | до 1989 | Мин. вата |
| 548,3 | 100 | 8,613 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 405,5 | 50 | 1,592 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 220,4 | 40 | 0,554 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 275,9 | 80 | 2,774 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 79,4 | 32 | 0,128 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 94,5 | 65 | 0,627 | подземная канальная | до 1997 | Мин. вата |
| 141,2 | 100 | 2,218 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 148,3 | 50 | 0,582 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 66,7 | 80 | 0,671 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 6,4 | 32 | 0,010 | подземная канальная | с 2004 | Мин. вата |
| 329 | 70 | 2,532 | подземная бесканальная | 2014 | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | Мин. вата |
| 20 | 80 | 0,201 | 2014 | Мин. вата |
| 189 | 100 | 2,969 | 2014 | Мин. вата |
| 718 | 150 | 25,376 | подземная канальная | 2016 | Мин. вата |
| 305 | 125 | 7,486 | 2016 | Мин. вата |
| 916 | 150 | 32,374 | надземная | 2016 | Вспененный каучук |
| 383 | 125 | 9,400 | 2016 | Вспененный каучук |
| 10 | 50 | 0,039 | подземная бесканальная | 2017 | Муниципальное образование «Пинежский муниципальный район» | Мин. вата |
| 10 | 32 | 0,016 | подземная бесканальная | 2018 | Мин. вата |
| **Итого** | | **12717,2** |  | **181,893** |  |  |  |  |

Утвержденные тарифы на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды на территории МО «Карпогорское» представлены в таблице 9.

Таблица 9 - Утвержденные тарифы на отпуск тепловой энергии

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Снабжающая организация** | **Период** | **Величина тарифа, руб./Гкал с НДС** | | **Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Население** | **Прочие** |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 01.01.2018-30.06.2018 | 1471,28 | 5091,52 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.10.2015 года №55-т/21 (в ред. пост. от 14.12.2017 № 73-т/7) |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 1530,13 | 5843,49 |
| 01.01.2019-30.06.2019 | 1556,06 | 5641,81 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.11.2018 года №68-т/4 |
| 01.07.2019-31.12.2019 | 1591,85 | 5641,81 |
| 01.01.2020-30.06.2020 | 1591,85 | 5289,97 |
| 01.07.2020-31.12.2020 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 1721,74 | 5737,61 |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 1721,74 | 5667,10 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1862,23 | 6153,13 |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 01.01.2018-30.06.2018 | 1471,28 | 5091,52 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.10.2015 года №55-т/21 (в ред. пост. от 14.12.2017 № 73-т/7) |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 1530,13 | 5843,49 |
| 01.01.2019-30.06.2019 | 1556,06 | 5641,81 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.11.2018 года №68-т/4 |
| 01.07.2019-31.12.2019 | 1591,85 | 5641,81 |
| 01.01.2020-30.06.2020 | 1591,85 | 5289,97 |
| 01.07.2020-31.12.2020 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 1721,74 | 5737,61 |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 1721,74 | 5667,10 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1862,23 | 6153,13 |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | 01.01.2018-30.06.2018 | 1471,28 | 5091,52 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.10.2015 года №55-т/21 (в ред. пост. от 14.12.2017 № 73-т/7) |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 1530,13 | 5843,49 |
| 01.01.2019-30.06.2019 | 1556,06 | 5641,81 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.11.2018 года №68-т/4 |
| 01.07.2019-31.12.2019 | 1591,85 | 5641,81 |
| 01.01.2020-30.06.2020 | 1591,85 | 5289,97 |
| 01.07.2020-31.12.2020 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 1721,74 | 5737,61 |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 1721,74 | 5667,10 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1862,23 | 6153,13 |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | ООО «АльянсТеплоЭнерго»» | 01.01.2018-30.06.2018 | 1471,28 | 5091,52 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.10.2015 года №55-т/21 (в ред. пост. от 14.12.2017 № 73-т/7) |
| 01.07.2018-31.12.2018 | 1530,13 | 5843,49 |
| 01.01.2019-30.06.2019 | 1556,06 | 5641,81 | Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.11.2018 года №68-т/4 |
| 01.07.2019-31.12.2019 | 1591,85 | 5641,81 |
| 01.01.2020-30.06.2020 | 1591,85 | 5289,97 |
| 01.07.2020-31.12.2020 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 1655,52 | 5289,97 |
| 01.07.2021-31.12.2021 | 1721,74 | 5737,61 |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 1721,74 | 5667,10 |
| 01.07.2022-31.12.2022 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.01.2023-30.06.2023 | 1790,60 | 5667,10 |
| 01.07.2023-31.12.2023 | 1862,23 | 6153,13 |

Теплоснабжение объектов жилой и общественной застройки, зданий производственного назначения, не оснащенных централизованным теплоснабжением, осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения.

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

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления муниципального образования «Карпогорское»

Прирост площади строительных фондов МО «Карпогорское» с указанием планируемого подключения представлен в таблице 10.

Таблица 10 - Перспективная застройка МО «Карпогорское»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Тип потребителя (ИД, МКД, ОЗ, ПЗ)** | **Планируемое подключение (индивидуальный источник, котельная №…)** | **Этажность** | **Площадь, м2** | **Год строительства** |
| 1 | Строительство детского сада на 220 мест в с. Карпогоры, ул. Садовая | ОЗ | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | - | - | 2020 |
| 2 | Строительство средней общеобразовательной школы в с. Карпогоры, ул. Победы | ОЗ | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | - | - | 2022 |
| Прим. ИД – индивидуальный дом, МКД– многоквартирный дом, ОЗ – общественное здание, ПЗ – производственное здание. | | | | | | |

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Структура тепловой нагрузки потребителей по источникам теплоснабжения МО «Карпогорское» за 2016 г. приведена в таблице 11.

Таблица 11 - Нагрузка потребителей за 2016 год

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч** | **Нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Суммарная нагрузка, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39** | **0,82** | **-** | **-** | **0,82** |
| *Жил. фонд* | *0,63* | *-* | *-* | *0,63* |
| *Бюджет* | *0,1* | *-* | *-* | *0,1* |
| *Прочие* | *0,09* | *-* | *-* | *0,09* |
| **Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б** | **0,68** | **-** | **-** | **0,68** |
| *Жил. фонд* | *0,56* | *-* | *-* | *0,56* |
| *Бюджет* | *0,12* | *-* | *-* | *0,12* |
| **Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17** | **0,59** | **-** | **-** | **0,59** |
| *Жил. фонд* | *0,53* | *-* | *-* | *0,53* |
| *Бюджет* | *0,06* | *-* | *-* | *0,06* |
| **Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1** | **4,33** | **-** | **-** | **4,33** |
| *Жил. фонд* | *2,1* | *-* | *-* | *2,1* |
| *Бюджет* | *1,51* | *-* | *-* | *1,51* |
| *Прочие* | *0,72* | *-* | *-* | *0,72* |
| **ИТОГО** | **6,42** | **-** | **-** | **6,42** |

Перечень подключенных потребителей в период с 2016 года по 2019 год представлены в таблице 12.

Таблица 12. – Перечень потребителей подключенных в период с 2016 по 2019 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес объекта** | **Тип потребителя** | **Источник теплоснабжения** | **Нагрузка, Гкал/ч** | **Год подключения** |
| 1 | с. Карпогоры, ул. Ф. Абрамова, д.29, кв.2 | МКД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2016 |
| 2 | с. Карпогоры, ул. Пионерская, д.22, кв.2 | МКД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2016 |
| 3 | с. Карпогоры, ул. Колхозная, д.5 | ОЗ | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,04 | 2016 |
| 4 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.1 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2017 |
| 5 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.1В | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,03 | 2017 |
| 6 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.5 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2018 |
| 7 | с. Карпогоры, ул. Ленина, д.49А | ИД | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,02 | 2018 |
| 8 | с. Карпогоры, ул. Авиаторов, д.11 | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0.02 | 2018 |
| 9 | с. Карпогоры, ул. Г.Алексеева, д.11 | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0.02 | 2018 |
| 10 | с. Карпогоры, ул. А. Чубакова, д.4а | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0.01 | 2018 |
| 11 | с. Карпогоры, ул. Комарова, д.27 | ОЗ | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,02 | 2019 |
| 12 | с. Карпогоры, ул. Колхозная, д.6 | ОЗ | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,02 | 2019 |

В таблице 13 представлен перечень жилых и общественных зданий, подключение которых планируется до 2022 года.

Таблица 13. – Перечень потребителей планируемых к подключению

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Адрес объекта** | **Тип потребителя** | **Источник теплоснабжения** | **Нагрузка, Гкал/ч** | **Год подключения** |
| 1 | с. Карпогоры, ул. А. Чубакова, д.5а | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,01 | 2020 |
| 2 | с. Карпогоры, ул. Г. Алексеева, д.9а | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,01 | 2020 |
| 3 | с. Карпогоры, ул. Г. Алексеева, д.10 | ИД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,02 | 2020 |
| 4 | с. Карпогоры, ул. Комарова, д.25б | МКД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,07 | 2020 |
| 5 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.57 | МКД | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,07 | 2020 |
| 6 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.4 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 7 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.5а | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 8 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.15а | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 9 | с. Карпогоры, ул. Победы, д.16 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 10 | с. Карпогоры, пер. Школьный, д.6 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 11 | с. Карпогоры, пер. Школьный, д.7 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 12 | с. Карпогоры, пер. Школьный, д.8 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 13 | с. Карпогоры, пер. Школьный, д.9 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 14 | с. Карпогоры, ул. Быстрова, д.12 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 15 | с. Карпогоры, ул. Быстрова, д.16 | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,01 | 2020 |
| 16 | с. Карпогоры, ул. Октябрьская, д.34а | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,02 | 2020 |
| 17 | с. Карпогоры, ул. Ф.Абрамова, д.5а | ИД | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,02 | 2020 |
| 18 | с. Карпогоры, ул. Садовая (детский сад) | ОЗ | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,290 | 2020 |
| 19 | с. Карпогоры, ул. Победы (школа) | ОЗ | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 0,453 | 2022 |

Прогнозные тепловые нагрузки по источникам теплоснабжения МО «Карпогорское» представлены в таблице 14.

Таблица 14 - Прогнозные тепловые нагрузки

| **№**  **п/п** | **Наименование источника теплоснабжения** | **Прогнозная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Прогнозная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч** | **Прогнозная средне-недельная нагрузка ГВС, Гкал/ч** | **Прогнозная суммарная нагрузка, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,86 | - | - | 0,86 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,68 | - | - | 0,68 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,59 | - | - | 0,59 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,37 | - | - | 4,37 |
| **ИТОГО** | | **6,53** | **-** | **-** | **6,53** |
| **2018 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,86 | - | - | 0,86 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,7 | - | - | 0,7 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,64 | - | - | 0,64 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,38 | - | - | 4,38 |
| **ИТОГО** | | **6,62** | **-** | **-** | **6,62** |
| **2019 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,88 | - | - | 0,88 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,7 | - | - | 0,7 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,66 | - | - | 0,66 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,39 | - | - | 4,39 |
| **ИТОГО** | | **6,63** | **-** | **-** | **6,63** |
| **2020 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,88 | - | - | 0,88 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,7 | - | - | 0,7 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,84 | - | - | 0,84 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,693 | - | - | 4,693 |
| **ИТОГО** | | **7,113** | **-** | **-** | **7,113** |
| **2021 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,88 | - | - | 0,88 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,7 | - | - | 0,7 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,84 | - | - | 0,84 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,693 | - | - | 4,693 |
| **ИТОГО** | | **7,113** | **-** | **-** | **7,113** |
| **2022 год** | | | | | |
| 1 | Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,88 | - | - | 0,88 |
| 2 | Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,7 | - | - | 0,7 |
| 3 | Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,84 | - | - | 0,84 |
| 4 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 5,146 | - | - | 5,146 |
| **ИТОГО** | | **7,566** | **-** | **-** | **7,566** |
| **2023-2032 годы** | | | | | |
| 1 | Новая твердотопливная биокотельная | 2,42 | - | - | 2,42 |
| 2 | Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 5,146 | - | - | 5,146 |
| **ИТОГО** | | **7,566** | **-** | **-** | **7,566** |

# РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в МО «Карпогорское» с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

* затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
* пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
* затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
* потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
* надежность системы теплоснабжения.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии

На территории МО «Карпогорское» расположено 4 отопительных котельных. Котельные оборудованы водогрейными котлами.

Зоны теплоснабжения котельных приведены на рисунках 1- 4.

В МО «Карпогорское» здания, неподключенные к централизованным системам теплоснабжения, для отопления оборудованы котлами и печами.

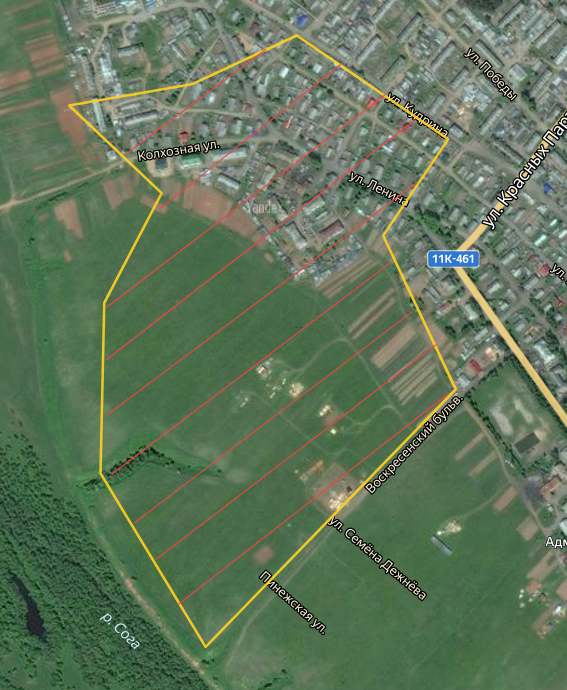


Рис. 1 – Зона теплоснабжения Здания котельной №6, с. Карпогоры, ул. Ленина, д.39



Рис. 2 – Зона теплоснабжения Здания котельной, с. Карпогоры, ул. Ленина, д.120б



Рис. 3 – Зона теплоснабжения Здания котельной №10, с. Карпогоры, ул. Авиаторов, д.17



Рис. 4 – Зона теплоснабжения Твердотопливной котельной, с. Карпогоры, ул. Комсомольская, д.22, стр.1



Рис. № 5 - Зона теплоснабжения новой твердотопливной котельной, взамен Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и строящиеся или планируемые к постройке многоквартирные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения.

2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

На территории МО «Карпогорское» дома, не оборудованные централизованным отоплением, имеют индивидуальные источники тепла. Так как подключение к централизованным сетям отопления требует больших затрат, большинство индивидуальных жилых домов обеспечено теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на твердом топливе).

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

• значительной удаленности 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.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам тепло­снабжения многоквартирных домов».

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии представлены в таблицах 15-18.

Таблица 15 - Перспективные балансы тепловой нагрузки Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39

| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощ­ность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч | 2,88 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | - |
| 1.2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч | 2,88 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | - |
| 1.4 | Расход тепла на собственные нужды, % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | - |
| 1.5 | Располагаемая тепловая мощ­ность источника нетто, Гкал/ч | 2,79 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | - |
| 1.6 | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» | 1,79 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | - |
| 2 | Подключенная тепловая нагрузка | | | | | | | | |
| 2.1 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе: | 0,82 | 0,86 | 0,86 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | - |
| 2.1.1 | - на отопление | 0,82 | 0,86 | 0,86 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | - |
| 2.1.2 | - на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.3 | - на системы ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.4 | - пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.2 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | - |
| 2.3 | Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей (с учетом тепловых потерь) | 0,86 | 0,9 | 0,9 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | - |
| 2.4 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии) | +1,93 | +3,37 | +3,37 | +3,34 | +3,34 | +3,34 | +3,34 | - |
| 2.5 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла) | +0,93 | +2,37 | +2,37 | +2,34 | +2,34 | +2,34 | +2,34 | - |

Примечание:

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной и подключение потребителей Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 к вышеуказанной котельной. Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 будет выведено в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 16 - Перспективные балансы тепловой нагрузки Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б

| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощ­ность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | - |
| 1.2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | - |
| 1.4 | Расход тепла на собственные нужды, % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | - |
| 1.5 | Располагаемая тепловая мощ­ность источника нетто, Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | - |
| 1.6 | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | - |
| 2 | Подключенная тепловая нагрузка | | | | | | | | |
| 2.1 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе: | 0,68 | 0,68 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | - |
| 2.1.1 | - на отопление | 0,68 | 0,68 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | - |
| 2.1.2 | - на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.3 | - на системы ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.4 | - пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.2 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, Гкал/ч | 0,069 | 0,069 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - |
| 2.3 | Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей (с учетом тепловых потерь) | 0,75 | 0,75 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | - |
| 2.4 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии) | +1,31 | +1,31 | +1,29 | +1,29 | +1,29 | +1,29 | +1,29 | - |
| 2.5 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла) | +0,51 | +0,51 | +0,49 | +0,49 | +0,49 | +0,49 | +0,49 | - |

Примечание:

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной и подключение потребителей Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б к вышеуказанной котельной. Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б будет выведено в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 17 - Перспективные балансы тепловой нагрузки Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17

| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощ­ность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,51 | 2,08 | 2,08 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | - |
| 1.2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч | 1,51 | 2,08 | 2,08 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | - |
| 1.4 | Расход тепла на собственные нужды, % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | - |
| 1.5 | Располагаемая тепловая мощ­ность источника нетто, Гкал/ч | 1,46 | 2,02 | 2,02 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | - |
| 1.6 | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» | 0,94 | 1,5 | 1,5 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | - |
| 2 | Подключенная тепловая нагрузка | | | | | | | | |
| 2.1 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе: | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,66 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | - |
| 2.1.1 | - на отопление | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,66 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | - |
| 2.1.2 | - на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.3 | - на системы ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.1.4 | - пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2.2 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, Гкал/ч | 0,077 | 0,077 | 0,08 | 0,081 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | - |
| 2.3 | Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей (с учетом тепловых потерь) | 0,667 | 0,667 | 0,72 | 0,741 | 0,926 | 0,926 | 0,926 | - |
| 2.4 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии) | +0,793 | +1,353 | +1,3 | +1,589 | +1,404 | +1,404 | +1,404 | - |
| 2.5 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла) | +0,273 | +0,833 | +0,78 | +0,789 | +0,604 | +0,604 | +0,604 | - |

Примечание:

В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной и подключение потребителей Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 к вышеуказанной котельной. Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будет выведено в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 18 - Перспективные балансы тепловой нагрузки Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1

| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощ­ность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч | 7,96 | 7,96 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| 1.2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности | - | - | - | - | - | - |  | - |
| 1.3 | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч | 7,96 | 7,96 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| 1.4 | Расход тепла на собственные нужды, % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 1.5 | Располагаемая тепловая мощ­ность источника нетто, Гкал/ч | 7,72 | 7,72 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 |
| 1.6 | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» | 6,0 | 6,0 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 | 6,89 |
| 2 | Подключенная тепловая нагрузка | | | | | | | | |
| 2.1 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе: | 4,33 | 4,37 | 4,38 | 4,39 | 4,693 | 4,693 | 5,146 | 5,146 |
| 2.1.1 | - на отопление | 4,33 | 4,37 | 4,38 | 4,39 | 4,693 | 4,693 | 5,146 | 5,146 |
| 2.1.2 | - на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3 | - на системы ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4 | - пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, Гкал/ч | 0,43 | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,56 | 0,56 | 0,7 | 0,7 |
| 2.3 | Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей (с учетом тепловых потерь) | 4,76 | 4,82 | 4,84 | 4,85 | 5,253 | 5,253 | 5,846 | 5,846 |
| 2.4 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии) | +2,96 | +2,9 | +3,77 | +3,76 | +3,357 | +3,357 | +2,764 | +2,764 |
| 2.5 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла) | +1,24 | +1,18 | +2,05 | +2,04 | +1,637 | +1,637 | +1,044 | +1,044 |

Таблица 19 - Перспективные балансы тепловой нагрузки планируемой к постройке твердотопливной биокотельной

| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощ­ность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 |
| 1.2 | Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 |
| 1.4 | Расход тепла на собственные нужды, % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 1.5 | Располагаемая тепловая мощ­ность источника нетто, Гкал/ч | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 |
| 1.6 | Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |
| 2 | Подключенная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе: | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 2.1.1 | - на отопление | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 2.1.2 | - на вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3 | - на системы ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4 | - пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 2.3 | Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей (с учетом тепловых потерь) | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| 2.4 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии) | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 | +3,98 |
| 2.5 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла) | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 | +2,26 |

Примечание:

В 2022 году планируется к строительству твердотопливная биокотельная, которая обеспечит тепловой энергией потребителей, подключенных, на данный момент к Зданию котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; к Зданию котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; к Зданию котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Источники тепловой энергии: Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будут выведены в резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Планируемая установленная мощность данной котельной составит 11,5 Гкал/ч. Это позволит обеспечить качественной услугой теплоснабжения потребителей: Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и строящиеся или планируемые к постройке многоквартирные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения.

# РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

### Котлы, установленные в Здании котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здании котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здании котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 работают без водоподготовительных установок на воде любой жесткости, без применения дополнительных средств химводоподготовки и деаэрации. Работа котла на воде любой жесткости обеспечивается инновационной конструкцией котла. На Твердотопливной котельной установлена автоматическая система дозировки реагента АСДР «Комплексон-6». К основным преимуществам данной системы можно отнести:

- работа в автоматическом режиме;

- компактность оборудования;

- малый расход реагентов;

- отсутствие сточных вод;

- не требуется постоянный лабораторный контроль, т.к. персонал котельной контролирует работу установки по имеющимся на ней приборам;

- реагенты имеют санитарно-эпидемиологические заключения и могут применяться для ГВС, открытых систем теплоснабжения и при подготовке питьевой воды.

Балансы максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблицах 20-23.

Таблица 20 - Перспективные балансы теплоносителя Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| 1 | Объем воды в системе теплоснабжения V, м3 | 31,3 | 32,5 | 32,5 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | 33,1 | - |
| 2 | Установленная производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Требуемая расчетная производительность водоподготовительной уста­новки, м3/ч | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | - |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, м3/ч. в том числе: | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоно­сителя, м3/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | - |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки теп­лоносителя, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 5.3 | - отпуск теплоносителя из теп­ловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

Применение водоподготовительных установок не требуется ввиду специальной конструкции котлоагрегата.

Таблица 21 - Перспективные балансы теплоносителя Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| 1 | Объем воды в системе теплоснабжения V, м3 | 36,2 | 36,2 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | - |
| 2 | Установленная производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Требуемая расчетная производительность водоподготовительной уста­новки, м3/ч | 0,27 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | - |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, м3/ч. в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | - |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоно­сителя, м3/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | - |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки теп­лоносителя, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 5.3 | - отпуск теплоносителя из теп­ловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

Применение водоподготовительных установок не требуется ввиду специальной конструкции котлоагрегата.

Таблица 22 - Перспективные балансы теплоносителя Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| 1 | Объем воды в системе теплоснабжения V, м3 | 39,8 | 39,8 | 41,3 | 41,9 | 47,3 | 47,3 | 47,3 | - |
| 2 | Установленная производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Располагаемая производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Требуемая расчетная производительность водоподготовительной уста­новки, м3/ч | 0,3 | 0,3 | 0,31 | 0,31 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | - |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, м3/ч. в том числе: | 0,1 | 0,1 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | - |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоно­сителя, м3/ч | 0,1 | 0,1 | 0,11 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | - |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки теп­лоносителя, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 5.3 | - отпуск теплоносителя из теп­ловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

Применение водоподготовительных установок не требуется ввиду специальной конструкции котлоагрегата.

Таблица 23 - Перспективные балансы теплоносителя Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| 1 | Объем воды в системе теплоснабжения V, м3 | 216,5 | 218,5 | 219 | 219,5 | 234,5 | 234,5 | 257,5 | 257,5 |
| 2 | Установленная производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3 | Располагаемая производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 4 | Требуемая расчетная производительность водоподготовительной уста­новки, м3/ч | 1,62 | 1,64 | 1,64 | 1,65 | 1,76 | 1,76 | 1,93 | 1,93 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, м3/ч. в том числе: | 0,54 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,64 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоно­сителя, м3/ч | 0,54 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,64 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки теп­лоносителя, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.3 | - отпуск теплоносителя из теп­ловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

В 2022 году планируется к строительству твердотопливная биокотельная, которая обеспечит тепловой энергией потребителей, подключенных, на данный момент к Зданию котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; к Зданию котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; к Зданию котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Источники тепловой энергии: Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будут выведены в резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Планируемая установленная мощность данной котельной составит 11,5 Гкал/ч. Это позволит обеспечить качественной услугой теплоснабжения потребителей: Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и строящиеся или планируемые к постройке многоквартирные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения.

На новой твердотопливной биокотельной планируется установка автоматической системы дозировки реагента АСДР «Комплексон-6». К основным преимуществам данной системы можно отнести:

- работа в автоматическом режиме;

- компактность оборудования;

- малый расход реагентов;

- отсутствие сточных вод;

- не требуется постоянный лабораторный контроль, т.к. персонал котельной контролирует работу установки по имеющимся на ней приборам;

- реагенты имеют санитарно-эпидемиологические заключения и могут применяться для ГВС, открытых систем теплоснабжения и при подготовке питьевой воды.

Балансы максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 24.

Таблица 24 - Перспективные балансы теплоносителя котельной планируемой к постройке твердотопливной биокотельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя, размерность** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** |
| 1 | Объем воды в системе теплоснабжения V, м3 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 |
| 2 | Установленная производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3 | Располагаемая производитель­ность водоподготовительной установки, м3/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 4 | Требуемая расчетная производительность водоподготовительной уста­новки, м3/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 5 | Всего подпитка тепловой сети, м3/ч. в том числе: | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5.1 | - нормативные утечки теплоно­сителя, м3/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5.2 | - сверхнормативные утечки теп­лоносителя, м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.3 | - отпуск теплоносителя из теп­ловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

3.2. Перспективные балансы расхода водопроводной воды для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема баков аккумуляторов, допускается использовать «сырую» воду согласно СНиП «Тепловые сети» п.6.17 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Часовые расходы исходной воды для аварийной подпитки тепловой сети представлены в таблицах 25-26.

Таблица 25 - Максимальная подпитка тепло­вой сети в период повреждения

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, м3/ч** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2031 гг.** |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | 0,82 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | - |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | 0,68 | 0,68 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | - |
| Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,85 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | - |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | 4,33 | 4,37 | 4,38 | 4,39 | 4,69 | 4,69 | 5,15 | 5,15 |

Таблица 26 - Максимальная подпитка тепло­вой сети в период повреждения

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, м3/ч** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** |
| Новая твердотопливная биокотельная | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |

# РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения

Схемой теплоснабжения МО «Карпогорское» предлагается обеспечивать планируемые к строительству индивидуальные жилые дома теплом от индивидуальных источников тепловой энергии, а многоквартирные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения от существующих источников тепловой энергии, с дальнейшим переносом нагрузок потребителей на планируемую к строительству котельную.

В 2022 году планируется к строительству твердотопливная биокотельная, которая обеспечит тепловой энергией потребителей, подключенных, на данный момент к Зданию котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Зданию котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Зданию котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Источники тепловой энергии: Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будут выведены в резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Планируемая установленная мощность данной котельной составит 6,88 Гкал/ч. Это позволит обеспечить качественной услугой теплоснабжения потребителей Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и строящиеся или планируемые к постройке многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения.

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

В связи со строительством нового источника тепловой энергии, реконструкция действующих источников, обеспечивающих тепловую нагрузку в существующих зонах действия источников тепловой энергии не планируется. Однако для обеспечения возможности подключения новых потребителей к котельной №10, до ввода в эксплуатацию новой котельной, предусмотрено незначительное увеличение установленной мощности котельной №10, путем замены котельных агрегатов на более мощные.

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В связи со строительством нового источника тепловой энергии, техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не планируется.

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В 2022 году планируется к строительству биотопливная котельная, которая обеспечит тепловой энергией потребителей, подключенных, на данный момент к Зданию котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Зданию котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Зданию котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будут выведены в горячий резерв. Основной и резервные источники тепловой энергии будут работать на общую сеть, что в случае нештатной ситуации на котельной, позволит пустить в работу резерв без значительного снижения параметров теплоносителя у потребителей.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

В таблицах 27-28 приведены утвержденные графики зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных МО «Карпогорское». На Здании котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здании котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здании котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 муниципального образования «Карпогорское» соблюдается температурный график 60/45. На Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 температурный график 65/45.

Максимальная расчетная температура сетевой воды на выходе из источника теплоты установлена на основе технико-экономических расчетов.

Таблица 27 - Температурный график работы: Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17

| **Температура наружного воздуха, °С** | **Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С** | **Давление сетевой воды в подающем трубопроводе, кгс/см²** | **Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С** | **Давление сетевой воды в обратном трубопроводе, кгс/см²** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 8 | 32 | 2,5-2,0 | 29 | 1,5-0,8 |
| 7 | 33 | 2,5-2,0 | 30 | 1,5-0,8 |
| 6 | 34 | 2,5-2,0 | 31 | 1,5-0,8 |
| 5 | 35 | 2,5-2,0 | 31 | 1,5-0,8 |
| 4 | 36 | 2,5-2,0 | 32 | 1,5-0,8 |
| 3 | 38 | 2,5-2,0 | 32 | 1,5-0,8 |
| 2 | 40 | 2,5-2,0 | 33 | 1,5-0,8 |
| 1 | 41 | 2,5-2,0 | 33 | 1,5-0,8 |
| 0 | 42 | 2,5-2,0 | 34 | 1,5-0,8 |
| -1 | 43 | 2,5-2,0 | 34 | 1,5-0,8 |
| -2 | 44 | 2,5-2,0 | 35 | 1,5-0,8 |
| -3 | 45 | 2,5-2,0 | 35 | 1,5-0,8 |
| -4 | 45 | 2,5-2,0 | 35 | 1,5-0,8 |
| -5 | 46 | 2,5-2,0 | 36 | 1,5-0,8 |
| -6 | 47 | 2,5-2,0 | 36 | 1,5-0,8 |
| -7 | 47 | 2,5-2,0 | 36 | 1,5-0,8 |
| -8 | 48 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -9 | 48 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -10 | 49 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -11 | 49 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -12 | 50 | 2,5-2,0 | 38 | 1,5-0,8 |
| -13 | 50 | 2,5-2,0 | 38 | 1,5-0,8 |
| -14 | 51 | 2,5-2,0 | 38 | 1,5-0,8 |
| -15 | 51 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -16 | 52 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -17 | 52 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -18 | 53 | 2,5-2,0 | 40 | 1,5-0,8 |
| -19 | 53 | 2,5-2,0 | 40 | 1,5-0,8 |
| -20 | 54 | 2,5-2,0 | 40 | 1,5-0,8 |
| -21 | 54 | 2,5-2,0 | 41 | 1,5-0,8 |
| -22 | 55 | 2,5-2,0 | 41 | 1,5-0,8 |
| -23 | 55 | 2,5-2,0 | 42 | 1,5-0,8 |
| -24 | 56 | 2,5-2,0 | 42 | 1,5-0,8 |
| -25 | 56 | 2,5-2,0 | 43 | 1,5-0,8 |
| -26 | 57 | 2,5-2,0 | 43 | 1,5-0,8 |
| -27 | 58 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -28 | 59 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -29 | 59 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |
| -30 | 60 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |
| -31 | 60 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |

Таблица 28 - Температурный график Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1

| **Температура наружного воздуха, °С** | **Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С** | **Давление сетевой воды в подающем трубопроводе, кгс/см²** | **Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С** | **Давление сетевой воды в обратном трубопроводе, кгс/см²** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 8 | 36 | 2,5-2,0 | 31 | 1,5-0,8 |
| 7 | 37 | 2,5-2,0 | 32 | 1,5-0,8 |
| 6 | 37 | 2,5-2,0 | 32 | 1,5-0,8 |
| 5 | 38 | 2,5-2,0 | 32 | 1,5-0,8 |
| 4 | 39 | 2,5-2,0 | 33 | 1,5-0,8 |
| 3 | 40 | 2,5-2,0 | 33 | 1,5-0,8 |
| 2 | 41 | 2,5-2,0 | 34 | 1,5-0,8 |
| 1 | 42 | 2,5-2,0 | 34 | 1,5-0,8 |
| 0 | 43 | 2,5-2,0 | 34 | 1,5-0,8 |
| -1 | 44 | 2,5-2,0 | 35 | 1,5-0,8 |
| -2 | 44 | 2,5-2,0 | 35 | 1,5-0,8 |
| -3 | 45 | 2,5-2,0 | 36 | 1,5-0,8 |
| -4 | 46 | 2,5-2,0 | 36 | 1,5-0,8 |
| -5 | 47 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -6 | 47 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -7 | 48 | 2,5-2,0 | 37 | 1,5-0,8 |
| -8 | 49 | 2,5-2,0 | 38 | 1,5-0,8 |
| -9 | 50 | 2,5-2,0 | 38 | 1,5-0,8 |
| -10 | 51 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -11 | 51 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -12 | 52 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -13 | 53 | 2,5-2,0 | 39 | 1,5-0,8 |
| -14 | 54 | 2,5-2,0 | 40 | 1,5-0,8 |
| -15 | 54 | 2,5-2,0 | 40 | 1,5-0,8 |
| -16 | 55 | 2,5-2,0 | 41 | 1,5-0,8 |
| -17 | 56 | 2,5-2,0 | 41 | 1,5-0,8 |
| -18 | 56 | 2,5-2,0 | 41 | 1,5-0,8 |
| -19 | 57 | 2,5-2,0 | 42 | 1,5-0,8 |
| -20 | 58 | 2,5-2,0 | 42 | 1,5-0,8 |
| -21 | 58 | 2,5-2,0 | 42 | 1,5-0,8 |
| -22 | 59 | 2,5-2,0 | 43 | 1,5-0,8 |
| -23 | 60 | 2,5-2,0 | 43 | 1,5-0,8 |
| -24 | 60 | 2,5-2,0 | 43 | 1,5-0,8 |
| -25 | 61 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -26 | 62 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -27 | 62 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -28 | 63 | 2,5-2,0 | 44 | 1,5-0,8 |
| -29 | 64 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |
| -30 | 64 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |
| -31 | 65 | 2,5-2,0 | 45 | 1,5-0,8 |

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

Для повышения надежности и качества предоставления услуги теплоснабжения в 2017 году было произведено увеличение установленной мощности Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 и Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Дальнейшее увеличение установленной мощности Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания Котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б и Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 не планируется. В 2022 году после ввода в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной, данные котельные планируется вывести в горячий резерв.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

Ввод нового источника тепловой энергии подразумевает переход на использование более экологичного топлива. Новая котельная будет работать на дровах и отходах деревопереработки, взамен каменного угля, использовавшегося на старых котельных. Переход на древесное топливо и сокращение количества источников тепловой энергии позволит значительно снизить выбросы вредных веществ в атмосферу и приведет к улучшению экологической обстановки в муниципальном образовании «Карпогорское». Дрова и отходы деревопереработки являются местным топливом, что также удешевит эксплуатацию новых котельных.

4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Сведения о видах топлива, потребляемого источниками тепловой энергии приведено в таблице 29.

Таблица 29 - Виды топлива, используемые котельными

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Вид топлива (основной/резервный)** |
| --- | --- |
| Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 | Каменный уголь/дрова |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б | Каменный уголь/дрова |
| Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 | Каменный уголь/дрова |
| Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 | Дрова |
| Новая твердотопливная биокотельная | Дрова/отходы деревопереработки |

# РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не предусматриваются.

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

### Для подключения новых потребителей тепловой энергии планируется произвести строительство дополнительных участков тепловых сетей.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку представлены в таблице 30.

Таблица 30 - Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м** | **Цели реализации мероприятия** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а ул. А. Чубакова | 150 | Улучшение благоустройства жилых и общественных зданий |
| 2 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №9а по ул. Г. Алексеева | 120 |
| 3 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №10 по ул. Г. Алексеева | 150 |
| 4 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №25б по ул. Комарова | 35 |
| 5 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома по адресу ул. Победы, д.57 | 135 |
| 6 | Замена участка тепловой сети от котельной №10 до перекрестка улиц Авиаторов/Г. Алексеева, с целью увеличения пропускной способности для подключения новых потребителей | 260 |
| 7 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №4 по ул. Победы | 10 |
| 8 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а по ул. Победы | 35 |
| 9 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №15а по ул. Победы | 65 |
| 10 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №16 по ул. Победы | 16 |
| 11 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №6 в пер. Школьный | 45 |
| 12 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №7 в пер. Школьный | 30 |
| 13 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №8 в пер. Школьный | 45 |
| 14 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №9 в пер. Школьный | 30 |
| 15 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №12 по ул. Быстрова | 80 |
| 16 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №16 по ул. Быстрова | 40 |
| 17 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №34а по ул. Октябрьская | 190 |
| 18 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а по ул. Ф.Абрамова | 55 |
| 19 | Строительство тепловой сети для подключения здания школы по ул. Победы | 150 |
| **ИТОГО** | | **1 641** |

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На территории МО «Карпогорское» условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных

Для повышения эффективности использования системы теплоснабжения планируется объединить сети теплоснабжения от ликвидируемых котельных на базе двух новых источников тепловой энергии.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и строительством нового источника теплоснабжения.

Тепловые сети от Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б и Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 планируется объединить на базе новой биотопливной котельной, с последующей заменой изношенных участков от вышеназванных котельных

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены в таблице 31.

Таблица 31 - Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м** | **Цели реализации мероприятия** | **Год реализации мероприятия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция тепловых сетей котельной №14 «СХТ» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | -сокращение потерь тепловой энергии в сетях;  - обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей;  - снижение уровня износа объектов;  - повышение качества и надежности коммунальных услуг | 2022 |
| 2 | Реконструкция тепловых сетей котельной «РСУ» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2022 |
| 3 | Реконструкция тепловых сетей котельной «РСУ» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2029 |
| 4 | Строительство сетевых трубопроводов для объединения систем теплоснабжения Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б и Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 подземных бесканальных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 1100 | 2024 |
| 5 | Строительство сетевых трубопроводов для объединения систем теплоснабжения Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б и Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 надземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 900 | 2022 |
| 6 | Реконструкция тепловых сетей котельной №11 «ГИБДД» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2021 |
| 7 | Реконструкция тепловых сетей котельной №11 «ГИБДД» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2025 |
| 8 | Реконструкция тепловых сетей котельной №11 «ГИБДД» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2028 |
| 9 | Реконструкция тепловых сетей котельной №2 «Баня» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2023 |
| 10 | Реконструкция тепловых сетей котельной №7 «Родничек» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 25 | 2026 |
| 11 | Реконструкция тепловых сетей котельной №7 «Родничек» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2029 |
| 12 | Реконструкция тепловых сетей котельной №7 «Родничек» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2029 |
| 13 | Реконструкция тепловых сетей котельной №3 «Школа» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 20 | 2021 |
| 14 | Реконструкция тепловых сетей котельной №3 «Школа» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 116 | 2026 |
| 15 | Реконструкция тепловых сетей котельной №8 «Больница» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2023 |
| 16 | Реконструкция тепловых сетей котельной №8 «Больница» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2027 |
| 17 | Реконструкция тепловых сетей котельной №8 «Больница» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2030 |
| 18 | Реконструкция тепловых сетей котельной №10 «Аэропорт» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 283 | 2023 |
| 19 | Реконструкция тепловых сетей котельной №10 «Аэропорт» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 235 | 2023 |
| 20 | Реконструкция тепловых сетей котельной №10 «Аэропорт» подземных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2023 |
| 21 | Реконструкция тепловых сетей котельной №6 «Жилфонд» подземных канальных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 100 | 2023 |
| 22 | Реконструкция тепловых сетей котельной №6 «Жилфонд» подземных канальных с использованием стальных труб в ППУ изоляции | 50 | 2027 |
| 23 | Строительство новой твердотопливной автоматизированной котельной, установленной мощностью 4,5 МВт (на щепе) для замещения неэффективных угольных котельных: Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б и Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 |  | 2022 |
| **ИТОГО** | | **1479,0** |  |  |

При строительстве тепловых сетей, предлагается прокладка их из стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуретана (ППУ) в полиэтиленовой оболочке или с использованием предизолированных полимерных труб. Протяженность и схемы прокладки уточнить проектом.

5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не предусматриваются.

# РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные максимальные расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования котельных в МО «Карпогорское», произведены в таблицах 32-35.

Таблица 32 - Перспективные максимальные расходы основного вида топлива Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подключенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,86 | 0,86 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | - |
| Плановое производство тепловой энергии (всего) | Гкал | 2216,65 | 2924,45 | 2679,03 | 2853,62 | 2853,62 | 2853,62 | - |
| Фактический удельный расход условного топлива | т.у.т./Гкал | 0,205 | 0,151 | 0,172 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | - |
| КПД котельной | % | 69,7 | 94,6 | 83,0 | 93,4 | 93,4 | 93,4 | - |
| Вид основного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | - |
| Вид резервного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Вид аварийного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Калорийный эквивалент основного топлива | - | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | - |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 455,2 | 442,5 | 460,3 | 437,9 | 437,9 | 437,9 | - |
| Годовой расход натурального топлива | тонн | 595,8 | 579,2 | 602,5 | 573,2 | 573,2 | 573,2 | - |

Примечание: В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной котельной и подключение потребителей Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 к вышеуказанной котельной. Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39 будет выведено в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 33 - Перспективные максимальные расходы основного вида топлива Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подключенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | - |
| Плановое производство тепловой энергии (всего) | Гкал | 1659,49 | 1864,1 | 1866,33 | 1895,64 | 1895,64 | 1895,64 | - |
| Фактический удельный расход условного топлива | т.у.т./Гкал | 0,231 | 0,212 | 0,253 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | - |
| КПД котельной | % | 61,8 | 67,4 | 56,4 | 56,9 | 56,9 | 56,9 | - |
| Вид основного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | - |
| Вид резервного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Вид аварийного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Калорийный эквивалент основного топлива | - | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | - |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 384,2 | 394,9 | 472,9 | 476,9 | 476,9 | 476,9 | - |
| Годовой расход натурального топлива | тонн | 502,9 | 516,9 | 619,0 | 624,2 | 624,2 | 624,2 | - |

Примечание: В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной и подключение потребителей Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б к вышеуказанной котельной. Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б будет выведена в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 34 - Перспективные максимальные расходы основного вида топлива Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подключенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,64 | 0,66 | 0,84 | 0,84 | - |
| Плановое производство тепловой энергии (всего) | Гкал | 1499,9 | 1693,96 | 1900,2 | 1992,61 | 2826,1 | 2826,1 | - |
| Фактический удельный расход условного топлива | т.у.т./Гкал | 0,262 | 0,216 | 0,225 | 0,193 | 0,195 | 0,195 | - |
| КПД котельной | % | 54,5 | 66,1 | 63,5 | 74 | 73,3 | 73,3 | - |
| Вид основного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | - |
| Вид резервного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Вид аварийного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | - |
| Калорийный эквивалент основного топлива | - | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | - |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 393,0 | 365,5 | 428,1 | 384,7 | 551,1 | 551,1 | - |
| Годовой расход натурального топлива | тонн | 514,4 | 478,4 | 560,3 | 503,5 | 721,3 | 721,3 | - |

Примечание: В 2022 году планируется ввод в эксплуатацию новой твердотопливной биокотельной и подключение потребителей Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.10 к вышеуказанной котельной. Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будет выведена в горячий резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Таблица 35 - Перспективные максимальные расходы основного вида топлива Твердотопливной котельной, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023-2033 гг.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подключенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,33 | 4,37 | 4,38 | 4,39 | 4,693 | 4,693 | 5,146 | 5,146 |
| Плановое производство тепловой энергии (всего) | Гкал | 3465,59 | 9441,69 | 10088,27 | 10511,07 | 12205 | 12205 | 15175 | 15175 |
| Фактический удельный расход условного топлива | т.у.т./Гкал | 0,234 | 0,242 | 0,213 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| КПД котельной | % | 61,1 | 59,0 | 67,1 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 | 72,2 |
| Вид основного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова |
| Вид резервного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь |
| Вид аварийного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь |
| Калорийный эквивалент основного топлива | - | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 811,5 | 2286,2 | 2150,9 | 2078,9 | 2416,59 | 2416,59 | 3004,65 | 3004,65 |
| Годовой расход натурального топлива | м3 | 3050,8 | 8594,7 | 8086,1 | 7815,4 | 9084,9 | 9084,9 | 11295,7 | 11295,7 |

В 2022 году планируется к строительству твердотопливная биокотельная, которая обеспечит тепловой энергией потребителей, подключенных, на данный момент к Зданию котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; к Зданию котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; к Зданию котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17. Источники тепловой энергии: Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б; Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 будут выведены в резерв, с последующим выводом из эксплуатации.

Планируемая установленная мощность данной котельной составит 6,88 Гкал/ч. Это позволит обеспечить качественной услугой теплоснабжения потребителей: Здания котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39; Здания котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б, Здания котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17 и строящиеся или планируемые к постройке многоквартирные жилые дома, здания социального, культурного и бытового назначения.

Перспективные максимальные расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования новой твердотопливной котельной приведены в таблице 36.

Таблица 36 - Перспективные максимальные расходы основного вида топлива новой твердотопливной котельной

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Подключенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| Плановое производство тепловой энергии (всего) | Гкал | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 | 7575 |
| Фактический удельный расход условного топлива | т.у.т./Гкал | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| КПД котельной | % | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 |
| Вид основного топлива | - | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова | Дрова |
| Вид резервного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь |
| Вид аварийного топлива | - | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь | Каменный уголь |
| Калорийный эквивалент основного топлива | - | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 | 0,266 |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 | 1439,25 |
| Годовой расход натурального топлива | м3 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 | 5410,7 |

# РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЮ

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей в 2020-2033 гг. представлены в таблице 37.

Таблица 37 - Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** |
| 1 | **Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Строительство биотопливной котельной | 30 000 | - | - | 30 000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | **Предложения по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Объединение тепловых сетей котельных №6 «Жилфонд», №8 «Больница», №10 «Аэропорт» путем строительства новой теплотрассы от котельной «Новая» | 14 000 | - | - | 14 000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а ул. А. Чубакова | 600 |  | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №9а по ул. Г. Алексеева | 480 | - | 480 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №10 по ул. Г. Алексеева | 600 | - | 600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №25б по ул. Комарова | 140 | - | 140 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №57 по ул. Победы | 500 | - | 500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.10 | Замена участка тепловой сети от котельной №10 до перекрестка улиц Авиаторов/Г. Алексеева, с целью увеличения пропускной способности для подключения новых потребителей | 1 560 | - | 1560 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.11 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №4 по ул. Победы | 40 | - | 40 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.12 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а по ул. Победы | 140 | - | 140 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.13 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №15а по ул. Победы | 260 | - | 260 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.14 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №16 по ул. Победы | 64 | - | 64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.15 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №6 в пер. Школьный | 180 | - | 180 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.16 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №7 в пер. Школьный | 120 | - | 120 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.17 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №8 в пер. Школьный | 180 | - | 180 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.18 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №9 в пер. Школьный | 120 | - | 120 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.19 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №12 по ул. Быстрова | 320 | - | 320 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.20 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №16 по ул. Быстрова | 160 | - | 160 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.21 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №34а по ул. Октябрьская | 760 | - | 760 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.22 | Строительство тепловой сети для подключения жилого дома №5а по ул. Ф.Абрамова | 220 | - | 220 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.23 | Строительство тепловой сети для подключения здания школы по ул. Победы | 1 050 |  |  |  | 1 050 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.24 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «СХТ») | 350 | - | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.25 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «РСУ») | 700 | - | 700 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.26 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Администрация») | 350 | - | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.27 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Администрация») | 700 | - | - | - | - | - | 700 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.28 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «ГИБДД») | 350 | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.29 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «ГИБДД») | 700 | - | - | - | - | - | - | 700 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.30 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «ГИБДД») | 525 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 525 | - | - | - | - |
| 2.31 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «ГИБДД») | 525 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 525 | - | - |
| 2.32 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Баня») | 350 | - | - | - | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.33 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Родничек») | 525 | - | - | - | - | - | - | - | 525 | - | - | - | - | - | - |
| 2.34 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Родничек») | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 400 | - | - | - |
| 2.35 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Школа») | 575 | - | - | 575 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.36 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Школа») | 400 | - | - | - | - | - | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.37 | Замена участка тепловой сети котельной «Центральная» (бывшие сети котельной «Школа») | 600 | - | - | - | - | - | - | - | 600 | - | - | - | - | - | - |
| 2.38 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №8 «Больница») | 300 | - | - | - | - | 300 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.39 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №8 «Больница») | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | 350 | - | - | - | - | - |
| 2.40 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №8 «Больница») | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 400 | - | - |
| 2.41 | Замена участка тепловой сети котельной №10 «Аэропорт» | 350 | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.42 | Замена участка тепловой сети котельной №10 «Аэропорт» | 1 500 | - | - | - | 1 500 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.43 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №10 «Аэропорт») | 400 | - | - | - | - | - | - | 400 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.44 | Замена участка тепловой сети котельной №10 «Аэропорт» | 400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 400 | - | - | - |
| 2.45 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №6 «Жилфонд») | 350 | - | - | - | - | 350 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2,46 | Замена участка тепловой сети котельной «Новая» (бывшие сети котельной №6 «Жилфонд») | 700 | - | - | - | - | - | - | - | - | 700 | - | - | - | - | - |
| 3 | **Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, и прочие расходы** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Мероприятия не предусматриваются | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты** | **63 294** | **-** | **7 844** | **45 275** | **2 550** | **1 000** | **1 100** | **1 100** | **1 125** | **1 050** | **525** | **800** | **925** | **0** | **0** |

Примечание: Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

**РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения 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 емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается в соответствии с порядком определения единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

* определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
* определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации на территории МО «Карпогорское» предлагается:

Таблица 38 - Определение единой теплоснабжающей организации

| **№ п/п** | **Наименование единой теплоснабжающей организации** | **Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения** |
| --- | --- | --- |
| 1 | ООО «АльянсТеплоЭнерго» | система теплоснабжения от источника тепловой энергии:  - Здание котельной №6, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.39;  - Здание котельной, с.Карпогоры, ул.Ленина, д.120б;  - Здание котельной №10, с.Карпогоры, ул.Авиаторов, д.17;  - Твердотопливная котельная, с.Карпогоры, ул.Комсомольская, д.22, стр.1 |

# РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников отсутствует. В связи с тем, что, котельные находятся на значительном удалении друг от друга. Строительство новых веток тепловой сети между источниками планируется для создания централизованной системы теплоснабжения на базе двух новых источников тепловой энергии.

# РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории МО «Карпогорское» бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.