## 

## АДМИНИСТРАЦИЯ

## ГАЛИЧСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

## КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

# П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

# от « 31 » марта 2021 года № 80/1

г. Галич

# **О внесении изменений в постановление администрации**

# **Галичского муниципального района Костромской области от 24 октября 2018 года № 295**

# В связи с актуализацией схемы теплоснабжения Галичского муниципального района на 2022 год, на основании пункта 4 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 N 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», части 3 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 22 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, распоряжением администрации Галичского муниципального района Костромской области от 13 января 2021 года №5 «О проведении актуализации схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области на 2022 год»,

П О С Т А H О В Л Я Ю:

1. Внести в постановление администрации Галичского муниципального района Костромской области от 24 октября 2018 года № 295 «Об утверждении схемы теплоснабжения Галичского муниципального района Костромской области» (далее - постановление) следующие изменения::

1) приложение к постановлению «Схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района» изложить в новой редакции (приложение).

2. Признать утратившим силу:

- постановление администрации Галичского муниципального района Костромской области от 22 февраля 2019 года № 40 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области»;

- постановление администрации Галичского муниципального района Костромской области от 31 марта 2020 года №83 «Об утверждении

актуализированной схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области на 2021 год»;

- постановление администрации Галичского муниципального района

Костромской области от «10 » июня 2019 года №174 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области».

3. Статус единой теплоснабжающей организации на территории Дмитриевского сельского поселения и Степановского сельского поселения Галичского муниципального района Костромской области присвоить муниципальному казенному унитарному предприятию Галичского муниципального района Костромской области «Водотеплоресурс».

3. Статус единой теплоснабжающей организации на территории Ореховского сельского поселения Галичского муниципального района Костромской области присвоить муниципальному общеобразовательному учреждению Россоловская основная общеобразовательная школа Галичского муниципального района Костромской области.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации муниципального района Фоменко В.А.

5. Настоящее постановление вступает в силу с момента официального опубликования.

#### Глава

муниципального района А.Н. Потехин

Приложение

УТВЕРЖДЕН

постановлением администрации

Галичского муниципального района

Костромской области

от « 30 » марта 2021 года № 80/1

**Схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района**

Галич 2021 год

**Введение**

Схема теплоснабжения (актуализация на 2022г) муниципального образования разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

*Основными принципами организации отношений в сфере теплоснабжения являются:*

− обеспечение баланса экономических интересов потребителей и субъектов теплоснабжения за счет определения наиболее экономически и технически эффективного способа обеспечения потребителей тепловыми энергоресурсами;

− установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;

− обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

− «*зона действия системы теплоснабжения*» – территория поселения, или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

− «*зона действия источника тепловой энергии*» – территория поселения, или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

− «*установленная мощность источника тепловой энергии*» – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

− «*располагаемая мощность источника тепловой энергии*» – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причина, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;

− «*мощность источника тепловой энергии нетто*» – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки насобственные и хозяйственные нужды;

− «*теплосетевые объекты*» – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

− «*элемент территориального деления*» – территория поселения, или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

− «*расчетный элемент территориального деления*» – территория поселения, или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Галичский район расположен в северо-западной части Костромской области на водоразделе двух левых притоков рек Костромы и Неи. Граничит с Чухломским, Антроповским, Островским, Судиславским и Буйским районами. Административным центром является город Галич.

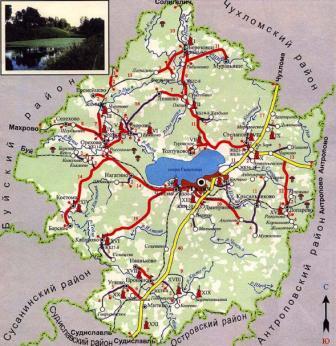
*Основные характеристики района:*

Общая площадь - 281052 га.

Количество населенных пунктов –299.

Расстояние до областного центра - 124 км.

Галичский район относится к зоне влажного климата с теплым летом и умеренно суровой и снежной зимой.



Расположение Галичского муниципального района Костромской области на карте.

Изменение численности населения по годам приведено в таблице

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Галичский район |  | Численность населения, человек | | | |
| на 1.01.2014г. | на 1.01.2018г. | на 1.01.2019г. | на 1.01.2020г. | на 1.01.2021г. |
| 8004 | 7139 | 7136 | 6990 | 6813 |

В состав муниципального района входит пять муниципальных образований - сельских поселений:

1. Администрация Березовского сельского поселения

Контактная информация (849437) 30-5-07;

2. Администрация Дмитриевского сельского поселения

Контактная информация (849437) 21-3-13;

3. Администрация Лопаревского сельского поселения

Контактная информация (849437) 33-3-34;

4. Администрация Степановского сельского поселения

Контактная информация (849437) 36-128;

5. Администрация Ореховского сельского поселения

Контактная информация (849437) 31-205.

На территории муниципального района функционирует 34 источника теплоснабжения:

- 2 муниципальных и 32 бюджетных котельных.

Кроме указанных котельных на территории поселений Галичского района функционируют мелкие котельные для индивидуального теплоснабжения зданий частных организаций и индивидуальных предпринимателей.

Большая часть бюджетных учреждений на территории поселений имеют индивидуальные котельные. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей осуществляют непосредственно сами учреждения, которые к тепловым сетям централизованного теплоснабжения не присоединены.

На территории Берёзовского и Лопаревского сельских поселений Галичского района Костромской области отсутствует централизованное теплоснабжение.

В данных поселениях теплоснабжение жилой и общественной застройки осуществляется по индивидуальной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оснащены печами на твердом топливе - дровах.

Для горячего водоснабжения используются электрические водонагреватели.

Список бюджетных котельных Лопаревского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | | **Котельная** | **Отапливаемый объект** | **Протяженность сетей (м)** | **Надземная**  **(м)** | **Обслуживающая**  **организация** |
| 1 | Школьная котельная на твердом топливе п. Лопарево | | Здание МОУ Лопаревская школа | 30 | 30 | Лопаревская СОШ |
| 2 | Школьная котельная на твердом топливе п. Лопарево | | Здание Детского сада | 10 | 10 | Лопаревская СОШ |
| 3 | Котельная на твердом топливе п. Лопарево | | Дом культуры | - | - | Администрация сельского поселения |

Теплопотребляющие установки и тепловая сеть котельных в п. Лопарево не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям иных потребителей не присоединены.

Список бюджетных котельных Берёзовского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Котельная** | **Отапливаемый объект** | **Протяженность сетей (м)** | **Надземная**  **(м)** | **Обслуживающая**  **организация** |
| 1 | Котельная на твердом топливе с. Берёзовец | Здание МОУ Берёзовская СОШ | 100 | 100 | Берёзовская СОШ |
| 2 | Котельная на твердом топливе д. Ладыгино | Здание Дом культуры | - | - | администрация  Березовского сельского поселения |
| 3 | Котельная д. Ладыгино (дет/сад), электрокотел | Здание детского сада д. Ладыгино | - | - | Берёзовская СОШ |

Теплопотребляющие установки и тепловая сеть данных котельных не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям иных потребителей не присоединены.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии Лопаревского и Берёзовского сельских поселений равны существующим, в Генеральном плане сельского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

**АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКИХ ПОСЕЛЕНИЙ ГАЛИЧСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД**

В настоящее время централизованное теплоснабжение на территории Галичского муниципального района Костромской области представлено в Дмитриевском, Ореховском и Степановском сельских поселениях, кроме этого в них имеется автономное теплоснабжение, работающие на природном газе.

Схемы теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области разработаны в 2013 году в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения населения данных сельских поселений Галичского муниципального района наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий и утверждены:

|  |  |
| --- | --- |
| Администрация Берёзовского с/п | 14.05.13 №25-р |
| Администрация Дмитриевского с/п | 01.04.2013 №30 |
| Администрация Лопаревоского с/п | 03.09.2013 №28 |
| Администрация Ореховского с/п | 03.04.2013 №162 |
| Администрация Степановского с/п | 27.12.2013 №58 |

Ежегодная актуализация схемы теплоснабжения выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДМИТРИЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЕ ГАЛИЧСКОГО РАЙОНА**

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района.**

*1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)*

Дмитриевское сельское поселение расположено в южной и центральной части Галичского муниципального района. Протяженность сельского поселения с севера на юг 40.4 км и 37,5 км с запада на восток.

Административным центром Дмитриевского сельского поселения является г. Галич, который связан с населёнными пунктами поселения муниципальными дорогами III-V категории. Общая площадь территории Дмитриевского сельского поселения – 106295.1га.

Численность населения в поселении составляет на 01.01.2021 г. - 3551 человек. В сельском поселении преобладает одно - двухэтажная застройка с печным отоплением.

Централизованное отопление имеют отдельные хозяйственные  потребители, общественные, коммунальные и культурно-бытовые здания.

Часть многоквартирного жилого фонда, некоторые общественные здания подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

В системе теплоснабжения Дмитриевского сельского поселения насчитывается 16 муниципальных котельных, из них на обслуживании предприятий ЖКХ находится одна котельная в деревне Пронино.

Существующие отапливаемые площади строительных фондов с централизованным теплоснабжением Дмитриевского сельского поселения, д. Пронино (Таблица 1.1)

Таблица 1.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объекты  Год | Площадь отапливаемых объектов | | | | | | |  |
| Ед. изм. | 2015 г | 2016 г | 2017 г | 2018 г | 2019 г | 2020 г | 2021г |
| Учреждения, организации с централизованным отоплением | м2 | 3360 | 3360 | 3360 | 3360 | 3360 | 3360 | 3360 |
| Жилые дома с централизованным отоплением | м2 | 1855 | 1855 | 1855 | 1855 | 1855 | 1855 | 1855 |

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Прирост потребления теплоносителя за счет перспективного строительства к 2022 году на котельной д. Пронино не ожидается.

*Изменения принадлежности источников и тепловых сетей и ресурсоснабжающих организаций на период актуализации схемы теплоснабжения.*

На момент разработки схемы теплоснабжения исходные данные были предоставлены обществом с ограниченной ответственностью «Водосервис».

В 2016-2019 г.г. в качестве ресурсоснабжающей организации выступило общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство города».

В 2019 году ввиду расторжения договора аренды между Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами администрации Галичского муниципального района Костромской области с

ООО «Благоустройство города», имущество передано в оперативное управление МКУП «Водотеплоресурс». Со второй половины 2019 года и по настоящее время в качестве ресурсоснабжающей организации на территории Дмитриевского сельского поселения выступает муниципальное казенное унитарное предприятие Галичского района «Водотеплоресурс». В оперативном управлении предприятия находятся два действующих объекта теплоснабжения котельная д. Пронино и котельная д. Степаново.

*Выведенные из эксплуатации котельные.*

В связи с переходом потребителей в 2018 году на индивидуальные источники отопления природным газом, выведена из эксплуатации котельная, расположенная по адресу: Галичский район, д. Фоминское, ул. Солнечная, 6.

На территории Дмитриевского сельского поселения большинство бюджетных учреждений имеют индивидуальные котельные.

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей осуществляют непосредственно сами учреждения, к тепловым сетям которого теплопотребляющие установки иных потребителей не присоединены.

1.2. *Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе*

На территории Галичского муниципального района осуществляется сезонный режим потребления тепла – отопление в холодное время года, которое составляет в среднем 227 дней.

Централизованное горячее водоснабжение отсутствует, население использует индивидуальные электрические водонагреватели, газовые котлы и газовые колонки. Газоснабжение осуществляется природным газом и сжиженным углеводородным газом в баллонах.

«Элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц. В схеме теплоснабжения сельских поселений Галичского района за расчетный элемент территориального деления приняты зоны действия источников тепловой энергии.

В Дмитриевском сельском поселении Галичского района централизованное теплоснабжение осуществляется только в одном населенном пункте - д. Пронино.

Местоположение источника теплоснабжения – Галичский район, д. Пронино, ул. Центральная, 1а.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Таблица 1.2.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Название котельной** | **Отпущено тепловой энергии (Гкал)** | | | | |
| **2018 г** | **2019г** | **2020г** | **2021г** | **2022г** |
| 1 | Котельная д. Пронино  *ул. Центральная,1а* | 910,129 | 826,112 | 1151,46 | 1151,46 | 1151,46 |

Объемы потребления тепловой энергии (котельная д. Пронино)

таблица 1.21

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Адрес** | **Объем здания м3** | **Удельная отоп.**  **характер. здания** | **Расход тепло- вой энергии на отопление Гкал/год** | **Сведения о наличии приборов учета т/энер.** |
| **Котельная №1** |  |  |  | нет |
| МОУ Школа ул.Центральная.34 | 4536 | 0,39 | 206,82 | да |
| МОУ Детский сад, ул.Центральная.34 | 2030 | 0,38 | 111,06 | да |
| Клуб, ул.Центральная,31 | 6233 | 0,37 | 269,63 | да |
| МУЗ (ФАП) ул.Центральная. | 495,56 | 0,4 | 26,12 | да |
| 16 кв. дом № 8 пер Малый | 3950 | 0,47 | 238,12 | да |
| 16 кв. дом № 10 пер Малый | 3950 | 0,47 | 238,12 | да |
| 1 кв. дом № 1 | 240 | 0,804 | 24,75 | нет |
| 1 кв. дом № 2 | 200 | 0,82 | 21,04 | нет |
| 1 кв. дом № 3 | 140 | 0,88 | 15,80 | нет |
| **Всего** | **21 774,56** |  | **1 151,46** |  |

Согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, строящихся объектов, на которые получены технические условия подключения к централизованной системе теплоснабжения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют.

Прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

*1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе*

Потребителями централизованного теплоснабжения являются жилые дома, бюджетные учреждения соцкультбыта и организация сферы розничной торговли. Промышленные здания и сооружения, использующие централизованное теплоснабжение, на территории Дмитриевского сельского поселения Галичского района Костромской области отсутствуют.

*1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения*

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Для расчета показателя величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки отсутствуют данные площади застроенной территории в утвержденном генеральном плане поселения.

**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

*2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии*

На территории Дмитриевского сельского поселения расположен один источник централизованного теплоснабжения в д. Пронино Галичского муниципального района.

 Котельная д. Пронино.

Мощность источника теплоснабжения объектов социальной сферы и жилищного фонда  д. Пронино составляет 1,08 Гкал/час.

Теплоснабжение осуществляется от двух водогрейных котлов КВр-0,63 (г. Киров).

Вид топлива - каменный уголь. Резервным топливом являются дрова.

Протяженность сетей теплоснабжения д. Пронино составляет 1140 м.п. в  двухтрубном исполнении, основной диаметр труб -76 мм.

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источника тепловой энергии д.Пронино:

1. ул. Центральная

2. пер. Малый.

Здания на прочих улицах данного населенного пункта не имеют подключения к тепловым сетям централизованного теплоснабженния.

Схема зоны действия систем теплоснабжения и источника тепловой энергии представлена на рисунке 1.



Зона действия системы теплоснабжения д. Пронино Рис.1.

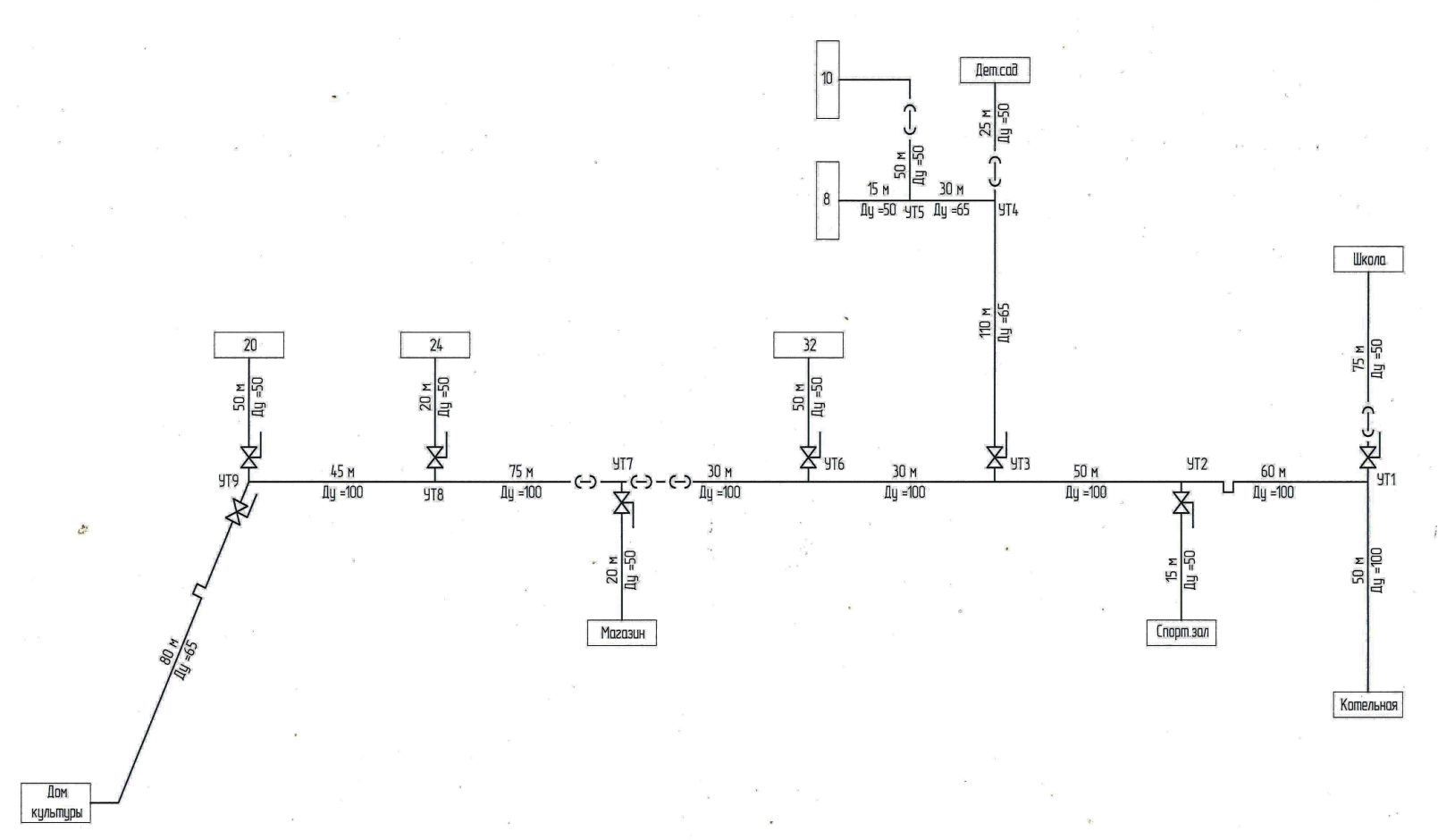
****

Схема тепловых сетей д. Пронино

*2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии*

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст.14 п.15 «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.».

Индивидуальные источники тепловой энергии в Дмитриевском сельском поселении являются преобладающим видом теплоснабжения. Большая часть жилого фонда - это индивидуальные дома с печным отоплением на дровах.

Населенных пунктов на территории поселения значится 113 единиц, из них в 35 постоянное населения отсутствует. Самые крупные населенные пункты – д. Дмитриевское – 315 чел., д. Лаптево – 127 чел., д. Малышево – 88 чел., с. Михайловское – 227 чел., с. Успенская Слобода – 181 чел., д. Фоминское – 417 чел., с. Кабаново – 131 чел., п. Красильниково - 206 чел., д. Аксеново –76 чел. д. Пронино – 288 чел., д. Иваньково – 44 чел., с. Митино – 187 чел., с. Углево – 115 чел., д. Челсма – 634 чел., с. Нагатино – 102 чел., д. Буносово – 73 чел. В 11 населенных пунктах население составляет от 10 до 32 чел, в 51 населенном пункте проживает меньше 10 человек.

При вводе в эксплуатацию нового жилья, отопление осуществляется от индивидуальных источников.

Ввод в действие индивидуального жилищного строительства в Дмитриевском сельском поселении составил:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Ед. измерения | Показатель |
| 2017 год | м. кв. | 525,2 |
| 2018 год | м. кв. | 1434,9 |
| 2019 год | м. кв. | 610,8 |
| 2020 год | м.кв. | 1408 |

Список частных предприятий (производственных объектов) имеющих собственные котельные, приведен в таблице 2.2:

Таблица 2.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Объект | Исполнение | Вид топлива | Марка и | Кол-во котлов |
| 1 | Котельная ООО «Проект ОБЛО» д. Дмитриевское | отдельностоящая | дрова | КВН | 1 |
| 2 | Котельная адм. здания. к-з  «За Мир» | пристроенная | дрова | КВН | 1 |
| 3 | Котельная АО "Галичское" по птицеводству д. Дмитриевское | отдельностоящая | природный газ | ДКВР-10/13 | 2 |
| отдельностоящая | природный газ | Висман - 9,2 | 4 |

В вязи с расширением производства (строительством новых цехов) АО «Галичское» по птицеводству в 2021 году для собственных нужд ввело в эксплуатацию новую частную котельную на природном газе. Котлы используются фирмы «Висман».

Теплоснабжение бюджетных учреждений Дмитриевского сельского поселения осуществляется от собственных котельных, размещенных на территории учреждения, работающих на дровах приведен в таблице 2.2.1

Список котельных бюджетных учреждений, отапливающих собственные здания:

Таблица 2.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Исполнение | Отапливаемый объект | Вид топ­лива | Тип котлов | кол-  во |
| 1 | Котельная дет/сад д.Дмитриевское | пристроенная | Здание д/с | дрова | Куппер ПРО -36 | 1 |
| 2 | Котельная дет/сад с.Михайловское | отдельностоящая | Здание д/с | дрова | КВн-300 | 1 |
| 3 | Котельная школы п. Красильниково | отдельностоящая | Здание школы | дрова | Универсал-6 | 2 |
| 4 | Котельная школы д. Чёлсма | отдельностоящая | Здание школы | дрова | Универсал -6 | 2 |
| 5 | Котельная дет/сад д. Чёлсма | пристроенная | Здание д/сада | дрова | КВН | 1 |
| 6 | Котельная молодеж. центра «Начало» п. Красильниково | встроеная | Здание центра | дрова | КЧМ | 1 |
| 7 | Котельная Филиал №4 МКУК ДНТ д. Дмитриевское | пристроенная | Здание ДК | дрова | КЧМ | 1 |
| 8 | Котельная Филиал №6 д. Аксеново | встроеная | Здание клуба | дрова | КЧМ | 1 |
| 9 | Котельная Филиал №7 МКУК ДНТ  д. Челсма | встроеная | Здание ДК | дрова | КЧМ | 1 |
| 10 | Котельная Филиал №10 МКУК МНТ  с. Митино | пристроенная | Здание дома культуры | дрова | КВН | 1 |
| 11 | Котельная МКУК ДНТ, д. Иваньково | встроеная | Здание ДК | дрова | КВН | 2 |
| 12 | Котельная Филиал №11 МКУК ДНТ с.Углево | встроеная | Здание ДК | дрова | КЧМ | 1 |
| 13 | Котельная ФАП, библиотека  с. Митино | пристроенная | Здание библиотеки (в нем же ФАП) | дрова | КВН | 1 |
| 14 | Котельная МКУК ДНТ, д. Кабаново | пристроенная | Здание ДК | дрова | КВН | 2 |
| 15 | Котельная ФАП д.Аксёново / | встроеная | Здание ФАП | дрова | КЧМ | 1 |
| 16 | Котельная библиотеки с ФАП п. Красильниково | встроеная | Здание библиотеки | дрова | КЧМ | 1 |

На территории Дмитриевского сельского поселения Галичского муниципального района газифицированы природным газом - д. Дмитриевское, д. Фоминское, с. Успенская Слобода, д. Лаптево, с. Михайловское. В данных населенных пунктах осуществляется смешанное индивидуальное отопление природным газом либо дровами.

Список индивидуальных источников теплоснабжения на природном газу представлен в таблице 2.2.2.

Список

абонентов, имеющих подключение к природному газу, в том числе с индивидуальным автономным газовым отоплением по состоянию на 1 января 2020 года на территории д. Дмитриевское, с Успенская Слобода и д. Фоминское Дмитриевского сельского поселения:

Таблица 2.2.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № Абонент.Адрес п/п | Состояние подключения улуги | Есть действующее потребление | АОГВ |  | | | Состояние ЛС | Наличие отопления |
| ВПГ |  | |
| ПГ | Счетчик |
| 1 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 2 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 1А | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 3 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 4 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 5 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 6 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 7 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 8 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 9 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 10 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 11 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 12 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 13 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 15, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 14 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 15, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 15 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 16 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 17 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 18, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 18 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 19, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 19 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 19, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 20 157200, Костромская обл, Галичский р-н, д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 1а | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 21 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 20 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 22 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 23 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 24, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 24 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 2а | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 25 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № ЗА | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 26 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 27 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 4, кв. 2,3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 28 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 29 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 6, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 30 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 6, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 31 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 6, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 32 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 33 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 11 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 34 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 35 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 14, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 36 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 37 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 19а, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 38 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 20 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 39 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 21, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 40 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 21, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 41 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 23, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 42 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 23, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 43 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 25 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 44 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 27 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 45 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 29, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 46 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 29, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 47 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 48 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 31, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 49 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 31, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 50 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 33, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 51 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 33, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 52 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 53 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 9 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 54 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 1, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 55 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 1, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 56 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 2, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 57 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 2, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 58 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 3, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 59 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 3, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 60 157200, Костромская обл, Галичский р-н, д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 61 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 4, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 62 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 5, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 63 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 5, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 64 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 6, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 65 д Фоминское, ул 70 лет Октября, д. № 6, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 66 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 67 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 47 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 68 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 47А | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 69 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 54, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 70 д Фоминское, ул Ветеранов, д. 54, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 71 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 56 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 72 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 58 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 73 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 60 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 74 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 61 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 75 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 65 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 76 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 66 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 77 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 67 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 78 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 1, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 79 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 1, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 80 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 10 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 81 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 11 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 82 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 83 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 15 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 84 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 85 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 18 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 86 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 87 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 2, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 88 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 2, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 89 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 2, кв. 9 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 90 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 20, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 91 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 20, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 92 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 21 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 93 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 23 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 94 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 26 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 95 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 3 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 96 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 97 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 8 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 98 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 99 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 100 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 101 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 11 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 102 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 103 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 104 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 105 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 15 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 106 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 107 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 108 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 18 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 109 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 110 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 111 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 20 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 112 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 113 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 22 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 114 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 23 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 115 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 24 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 116 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 117 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 118 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 119 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 120 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 121 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 122 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 2, кв. 9 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 123 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 124 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 125 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 11 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 126 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 127 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 128 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 129 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 15 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 130 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 131 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 132 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 18 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 133 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 134 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 2 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 135 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 20 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 136 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 137 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 22 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 138 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 23 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 139 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 24 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 140 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 141 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 142 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 143 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 144 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 145 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 8 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 146 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 4, кв. 9 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 147 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 148 д Фоминское, ул Энтузиастов, д.№ 11 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 149 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 12 | да | да | да | нет | не | да | да | да |
| 150 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 14 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 151 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 152 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 153 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 4 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 154 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 5 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 155 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 156 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 157 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 9 | да | да | да | да | не | да | да | да |
| 158 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 1, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 159 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 1, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 160 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 1а | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 161 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 2, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 162 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 2, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 163, д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 3, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 164 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 3, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 165 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 166 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 4, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 167 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 5, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 168 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 5, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 169 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 6, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 170 д Фоминское, ул Юбилейная, д. № 6, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 171 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 172 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 173 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 1а | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 174 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 175 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 176 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 20 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 177 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 28, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 178 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 28, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 179 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 26 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 180 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 181 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 182 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 183 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 13, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 184 Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 13, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 185 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 13, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 186 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 13, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 187 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 15, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 188 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 15, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 189 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 17, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 190 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 17, кв. 2 | да | да | да | нет | не 'т | да | да | да |
| 191 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 192с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 193 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 194 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 4, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 195 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 7, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 196 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 7, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 197 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 8, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 198 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 8, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 199 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 9, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 200 с Успенская Слобода, ул Молодежная, д. № 9, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 201 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 10 | да | да | да | да | не т | да | да | да |
| 202 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 203 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 27 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 204 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 205 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 4, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 206 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 207 с. Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 208 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 209 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 6 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 210 д Дмитриевское, ул Новая, д. № 7 | да | да | да | нет , | да | да | да | нет |
| 211 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 212 д Дмитриевское, ул Олимпийская, д. № 6 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 213 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 11 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 214 д Дмитриевское, ул Центральная, д. № 33 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 215 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 216 д Дмитриевское, ул Школьная, д. № 12, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 217 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 26а, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 218 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 26а, кв. 2 | да | да | да | нет | не | да | да | да |
| 219 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 45 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 220 д Фоминское, ул Ветеранов, д. № 69 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 221 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 222 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 223 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 224 д Фоминское, ул Космонавтов, д. № 9 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 225 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 226 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 11 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 227 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 228 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 229 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 230 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 15 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 231 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 232 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 233 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 18 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 234 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 235 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 236 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 20 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 237 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 238 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 22 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 239 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 24 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 240 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 25 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 241 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 26 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 242 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 27 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 243 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 28 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 244 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 29 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 245 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 246 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 30 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 247 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 31 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 248 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 32 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 249 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 33 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 250 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 35 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 251 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 36 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 252 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 37 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 253 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 38 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 254 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 39 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 255 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 256 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 40 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 257 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 258 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 6 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 259 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 260 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 261 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 5, кв. 9 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 262 д Фоминское, ул Солнечная, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 263 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 16 | да | да | да | нет | не | да | да | да |
| 264 д Фоминское, ул Энтузиастов, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 265 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 17 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 266 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 24 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 267 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 30, кв. 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 268 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 30, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 269 с Успенская Слобода, ул Дружбы, д. № 32 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 270 с Успенская Слобода, ул Фестивальная, д. № 35 | да | да | да | да | да | да | да | нет |

В 2020 году газифицированы еще два населенных пункта в Дмитриевском поселение – с. Михайловское и д. Лаптево.

Список

адресов абонентов (физических лиц) с. Михайловское и д. Лаптево, имеющих подключение к природному газу с индивидуальным автономным газовым отоплением по состоянию на 1 января 2021 года :

|  |
| --- |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 10, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 10, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. Na 11 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. N° 11, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. Na 11, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 12, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 12, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. Na 13 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 13, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 13, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 15, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. № 3, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. Na 3, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. № 4 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 5, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 5, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 6, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 6, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. № 7, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, д. № 7, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. № 7, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, д Лаптево, ул Строителей, д. № 9 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 1, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 10 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 10 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 10 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 11, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 12 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 13 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 13, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 13, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 16 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 166 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 17 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 18, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 18, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 18, кв. 3 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Южная, д. № 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 21 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 24 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 24а |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 246 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 28, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 28, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Молодежная, д. № 3, кв. 1 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Молодежная, д. № 3, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № За |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 4 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 5 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Молодежная, д. № 5, кв. 2 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 6 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Победы, д. № 7 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Центральная, д. № 7 |
| 157201, Костромская обл, Галичский р-н, с Михайловское, ул Садовая, д. № 8 |

*2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.*

«Мощность источника тепловой энергии установленная» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла потребителям и на собственные нужды с паром и горячей водой.

«Мощность источника тепловой энергии располагаемая» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.  
 «Мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки собственных и хозяйственных нужд»

Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения на территории сельских поселений Галичского муниципального района представлен в таблице 2.3.1.

Существующие и перспективные тепловые нагрузки потребителей.

Таблица 2.3.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность теплосети, м | Диаметр трубы, мм | Нормативный расход топлива | Потери тепловой энергии при передаче, (Гкал) | Подключенная нагрузка, (Гкал/ч) | Располагаемая мощность источника, (Гкал) | Установленная мощность источника, (Гкал/ч/ мВт) | Нетто мощность источника, Гкал/час | Годовая выработка, Гкал |
| Котельная д. Пронино | 1140 м | 76 | 579,23т (уголь) | 265 | 0,49 | 1,18 | 1,08/1,2 | 0,63 | 1813 |

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

Значения установленной (располагаемой) и перспективной тепловой мощности основного оборудования источников теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка котла | Котельная д. Пронино: установленная тепловая мощность, МВт/час | | | | |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КВр-0,63 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |

Увеличение балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на планируемый период не предусмотрено Генеральным планом.

*2.3.1.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии*

Ограничение и прекращение подачи тепловой энергии потребителям может вводиться в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в том числе обязательств по их предварительной оплате, если такое условие предусмотрено договором, а также нарушение условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в данной системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок;

- прекращение обязательств сторон по договору теплоснабжения;

- выявление фактов бездоговорного потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- возникновение (угроза возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;

- наличие обращения потребителя о введении ограничения;

иные случаи, предусмотренные нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором теплоснабжения.

# Порядок ограничения и прекращения подачи тепловой энергии определяется договором теплоснабжения с учетом положений Правил (Постановление Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 г. Москва "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации").

*2.3.1.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017г | 2018г | 2019г | 2020 г | 2021 г. | 2022 |
| Котельная д. Пронино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*2.3.1.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017г | 2018г | 2019г | 2020 г | 2021 г. | 2022 г |
| Котельная д. Пронино, Гкал/год | 5883,84 | 5883,84 | 5883,84 | 5883,84 | 5883,84 | 5883,4 |

*2.3.1.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей*

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

*2.3.1.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности*

Резервные источники теплоснабжения отсутствуют.

На источниках теплоснабжения дефицит тепловой мощности отсутствует.

*2.3.1.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки*

Существующие тепловые нагрузки потребителей отражены в таблице в соответствии с разделом «1.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии» главы 1 части 5 обосновывающих материалов

Таблица 2.3.1.11

Существующие и перспективные тепловые нагрузки потребителей.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Существующая договорная присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Существующая фактическая присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Перспективная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Котельная д.Пронино | 0,49 | 0,49 | - |

*2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения*

В Дмитриевском сельском поселении отсутствуют источники тепловой энергии зона действия которых расположена в границах двух или более поселений.

*2.5.  Радиус эффективного 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 таблице ниже приведены параметры расстояния источника теплоснабжения

Таблица 2.5.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м | | | | |
| *на север* | | *на восток* | *на юг* | *на запад* |
| Котельная д. Пронино | | | | |
| 170 | 330 | | - | - |

Подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения д. Пронино на планируемый период не предусмотрено.

*2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии*

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

Горячее водоснабжение предлагается выполнить от электро-водонагревателей.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Существующая договорная присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Существующая фактическая присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Перспективная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Котельная д. Пронино | 0,49 | 0,49 | - |

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

*2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии*

Таблица 2.6.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность теплосети м | Объем отапливаемых объектов | Оборудование | Мощность | |
| Установленная  мощность (Гкал/ч) | Присоединенная (договорная) мощность |
| Котельная д. Пронино, ул. Центральная,1 а | 1130 | 21 910 | Водогрейный котел КВр-0,63 -2 шт. | 1,26 | 0,49 |

*2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии*

Существующая присоединенная нагрузка потребителей от установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии составляет:

1) котельная д. Пронино – 39%

*2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии*

Таблица 2.6.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты на собственные нужды и хозяйственные нужды (Гкал/ч) | |
| существующие | перспективные |
| котельная д.Пронино | 0 | 0 |

*2.6.4.  Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь*

Таблица 2.6.4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Потери тепловой энергии при передаче, Гкал | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Котельная д. Пронино | 116,1567 | 116,1567 | 116,1567 | 116,1567 | 116,1567 |

*2.6.5. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей*

Таблица 2.6.5.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты тепловой мощности, Гкал | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Котельная д. Пронино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*2.6.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности*

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице ниже (2.6.7.)

Таблица 2.6.7.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход топлива в натуральных единицах (м3,т) | Резервный вид топлива | Аварийный вид топлива |
| Котельная д.Пронино | уголь | 579,23т | дрова | уголь, дрова |

*2.6.8. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.*

Централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

Централизованная система теплоснабжения на территории сельских поселений Галичского муниципального района обеспечивает потребителей только тепловой энергией.

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

**Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

*3.1. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | покупка теплоносителя, т/год | собственные нужды, т/год | нормативные утечки сетевой воды м3/час | сверхнормативные утечки в т.с., т/год | реализация, т/год | хоз. нужды, т/год |
| Котельная д. Пронино | - | - | 0,0006 | 0 | 0 | 0 |

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой  
нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из  
магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются без повышающего коэффициента, так как для подпитки теплосети используется питьевая вода используемой.  
Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполняется согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

*3.2. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения*

Расчет аварийной подпитки тепловых сетей на котельных предусматривается согласно СНиП 41 02-2003 «Тепловые сети» .

Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Производительность водоподготовительных установок | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная д. Пронино | в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая | | | | | |
| Котельная д.Степаново | в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая | | | | | |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая | | | | | |

*3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя*

Изменений существующего и перспективного теплоносителя для котельных, расположенных на территории сельских поселениях Галичского муниципального района и осуществляющих централизованное теплоснабжение на планируемый период (2021 год ) не предусмотрено.

**Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Ввиду отсутствия вариантов перспективного развития систем теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области данный раздел подлежит пересмотру при последующих актуализациях.

**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

*5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих  
или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения*

Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективной тепловой нагрузки в сельских поселениях Галичского муниципального района не требуется.

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Реконструкция источников тепловой энергии не планируется.

*5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации  
источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения*

Таблица 5.3.

План развития источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Наименование источника теплоснабжения | Предложения | Капитальные вложения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | Котельная д. Пронино ул. Центральная,1а | Техническое перевооружение (замена отопительного котла КВр-0,63) | 480 000 | - | + | - | - | - |

В 2019 году проведена замена отопительного котла в котельной д. Пронино- КВр-0,63 (г. Киров).

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования систем автономного и централизованного теплоснабжения.

*5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных*

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не предусматривается.

*5.5. 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*

Мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу  
котельных, выработавших свой нормативный срок службы, с  
переключением нагрузки на иной источник в планируемый период не предусмотрено.

В 2018 году выведена из эксплуатации котельная д. Фоминское Дмитриевского сельского поселения в виду перехода жилой застройки на индивидуальное отопление от природного газа.

*5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии*

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки  
электрической и тепловой энергии не планируется.

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

Перевод котельных, размещенных в существующих зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не планируется.

*5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат пр инеобходимости его изменения*

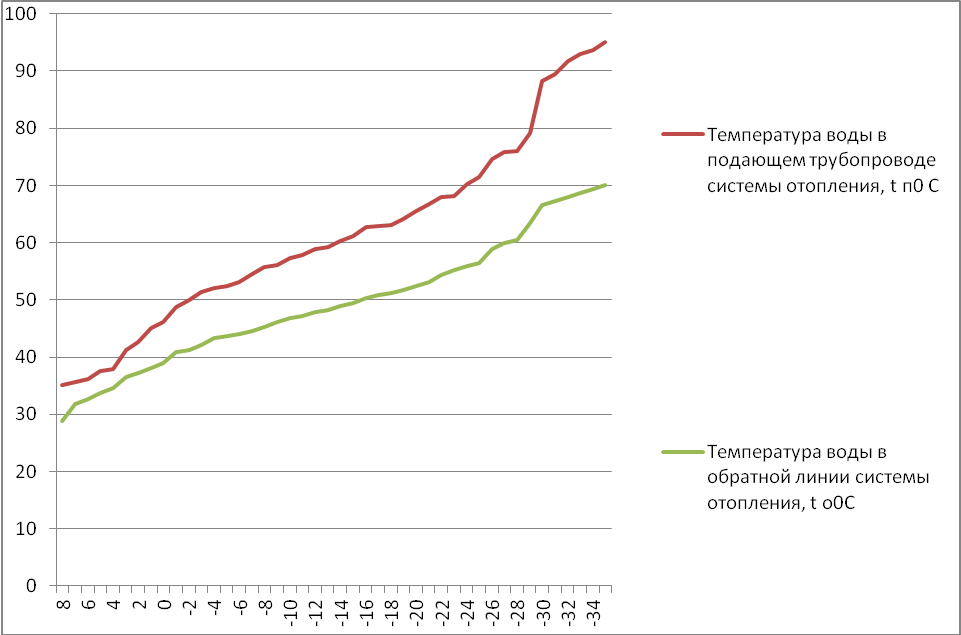
Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях в течение суток.

В системе центрального теплоснабжения Дмитриевского сельского поселения Галичского района отпуск тепловой энергии регулируется температурой теплоносителя.

При изменении температуры расход постоянный. Домовые системы отопления рассчитываются на температурный график 95/70.

При существующей загрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Температурный график сетевой воды для котельных (95-70 °С)

****

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных д. Пронино, д. Степаново, п.Россолово

(температурный график 95 – 70 0С)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха t0C | Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t п0 C | Температура воды в обратной линии системы отопления, t о0C |
| 8 | 35,2 | 28,8 |
| 7 | 35,7 | 31,8 |
| 6 | 36,1 | 32,7 |
| 5 | 37,5 | 33,7 |
| 4 | 37,9 | 34,6 |
| 3 | 41,3 | 36,6 |
| 2 | 42,7 | 37,2 |
| 1 | 45,0 | 38,1 |
| 0 | 46,1 | 39,0 |
| -1 | 48,7 | 40,8 |
| -2 | 50,0 | 41,2 |
| -3 | 51,3 | 42,1 |
| -4 | 52,0 | 43,3 |
| -5 | 52,5 | 43,6 |
| -6 | 53,2 | 44,0 |
| -7 | 54,5 | 44,6 |
| -8 | 55,8 | 45,2 |
| -9 | 56,0 | 46,1 |
| -10 | 57,3 | 46,9 |
| -11 | 57,8 | 47,2 |
| -12 | 58,8 | 47,8 |
| -13 | 59,2 | 48,3 |
| -14 | 60,3 | 49,0 |
| -15 | 61,2 | 49,5 |
| -16 | 62,7 | 50,3 |
| -17 | 62,9 | 50,8 |
| -18 | 63,1 | 51,2 |
| -19 | 64,2 | 51,8 |
| -20 | 65,5 | 52,4 |
| -21 | 66,7 | 53,1 |
| -22 | 67,9 | 54,3 |
| -23 | 68,1 | 55,2 |
| -24 | 70,3 | 55,9 |
| -25 | 71,5 | 56,4 |
| -26 | 74,6 | 58,8 |
| -27 | 75,8 | 59,9 |
| -28 | 76,0 | 60,5 |
| -29 | 79,1 | 63,4 |
| -30 | 88,3 | 66,5 |
| -31 | 89,4 | 67,2 |
| -32 | 91,7 | 67,9 |
| -33 | 92,9 | 68,6 |
| -34 | 93,6 | 69,3 |
| -35 | 95,0 | 70,0 |

*5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей*

Ввода в эксплуатацию новых мощностей и реконструкции существующих источников тепловой энергии не предусмотрено настоящей схемой теплосгнабжения.

**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

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

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

*6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку*

Нового строительства, модернизации и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку в осваиваемых районах поселений не предусмотрено. Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от индивидуальных автономных источников. Изменения зон не планируется.

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

Строительство, модернизация, реконструкция тепловых сетей для обеспечения условий при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения не предусматривается.

*6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных*

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

*6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей*

Учитывая, что Генеральным планом Дмитриевского сельского поселения Галичского района Костромской области не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

В случае физического износа, при перекладке тепловых сетей, снабжающих теплом многоквартирную жилую застройку, предлагается прокладка их из стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке.

**Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

*7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения*

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

На территории Галичского муниципального района отсутствует централизованное горячее водоснабжение, следовательно, использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения отсутствует. Перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрен. Горячее водоснабжение осуществляется от индивидуальных водонагревательных приборов.

**Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

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

Перспективные топливные балансы равны существующим топливным балансам.

Таблица 8.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Наименование основного оборудования котельной | Нагрузка потребителей (с учётом потерь мощности в тепловых сетях), Гкал/ч | Вид топлива | Годовая выработка  Гкал | Расчётный годовой расход основного топлива | | Расчётный годовой запас резервного топлива |
| условн. топлива  т у.т. | м3 (т) |
| Котельная д. Пронино | КВр-0,63 (2 шт) | 1,08 | уголь | 1813 | 259 | 587, 23 | - |

В качестве аварийного топлива на котельной д. Пронино предусмотрено твердое топливо - дрова

Таблица 8.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Ед.изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Дрова (смешанных пород) | м3 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |

*8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии*

Таблица 8.2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источники тепловой энергии, потребляющие топливо | Основной вид топлива | Фактическое потребление резервного топлива | Фактическое потребление аварийного топлива |
| 2017-2022 г.г. | | |
| Котельная д. Пронино | уголь | отсутствует | отсутствует |

Возобновляемые источники энергии отсутствуют.

*8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,  
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения*

В Дмитриевском сельском поселении Галичского муниципального района в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии (централизованное теплоснабжение) используется уголь каменный марки ДГ, рассортированный, класс крупности 50 (25) - 200 мм (ДГПК, ДГПКО).

Среднее значение потребления топлива

Таблица 8.3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельные | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Год |
| Котельная д. Пронино (уголь) | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. т | 0,093 | 0,084 | 0,084 | 0,075 | 0,01 | - | - | - | 0,02 | 0,06 | 0,07 | 0,093 | 0,579 |
| % от общего объема потребления | 16% | 15% | 15% | 13% | 2% | - | - | - | 4% | 10% | 12% | 16% | 100% |

*8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,  
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения*

Основным видом топлива для котельной д. Пронино является каменный уголь. Низшая теплота сгорания угля 5320 ккал/кг. Резервный вид топлива – древесина.

*8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении*

Преобладающая жилая застройка на территории Дмитриевского сельского поселения Галичского муниципального района не благоустроена, представлена 1-2-этажными домами с приусадебными участками. Отопление преобладает индивидуальное – печами  от дров.

В Дмитриевском сельском поселении Галичского муниципального района в качестве основного топлива на источнике тепловой энергии централизованного теплоснабжения - уголь каменный марки ДГ, рассортированный, класс крупности 50 (25) - 200 мм (ДГПК, ДГПКО, ДПКО). ГОСТ 32347-2013. Серийный выпуск.

Использование других видов топлива не планируется.

*8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*

Своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое  
перевооружение и (или) модернизацию**

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

Учитывая, что Генеральным планом Дмитриевского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, новое строительство не планируется.

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования - реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии. Объем средств на реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период. Инвестиционной программы  
нет.

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

Учитывая, что Генеральным планом Дмитриевского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, новое строительство тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктовне планируется. Тепловые пункты на территории сельского поселения отсутствуют. Инвестиционной программы нет.

**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей  
организации (организациям)**

*10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации  
(организациям)*

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190- ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения городского округа, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс.человек и более, а также городов федерального значения;  
- главы местной администрации городского поселения, главы местной  
администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;  
- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта 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.

Статус единой теплоснабжающей организации на территории сельских поселений Галичского муниципального района присвоен:  
1. МКУП «Водотеплоресурс» Галичского района Костромской области

*10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)*

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МКУП «Водотеплоресурс» Галичского муниципального района Костромской области определена границами систем теплоснабжения состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей

Таблица 10.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения | Зона действия источника теплоснабжения |
| 1 | Котельная д. Пронино, ул. Центральная, 1а | д. Пронино, в соответствии со схемой |
| 2 | Котельная д. Степаново, ул. Ушкова | д. Степаново, в соответствии со схемой |

*10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией;*

Таблица 10.3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Еденицы измере ния | МКУП «Водотеплоресурс» |
| Количество источников тепловой энергии | ед. | 2 |
| Суммарная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 2,36 |
| Суммарная протяженность тепловой сети | м | 2730 |

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

МКУП «Водотеплоресурс» Галичского муниципального района владеет на праве оперативного управления источниками тепловой энергии и тепловыми сетями, находящимися в зоне деятельности источников тепловой энергии (д. Пронино, д. Степаново). В данной зоне деятельности другие источники тепловой энергии для централизованного теплоснабжения отсутствуют.

*10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации*

 В установленный срок не подано ни одной заявки от организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района.

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

*10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения*

Реестр систем теплоснабжения Дмитриевского сельского поселения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в таблице 10.5.

Таблица 10.5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система теплоснабжения | Теплоснабжающая организация (организации) | Примечание |
| 1 | Котельная д. Пронино | МКУП «Водотеплоресурс» | Источник тепловой энергии принадлежит администрации Дмитриевского сельского поселения принадлежат |

**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Перераспределение тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии является единственным на территории населенного пункта.

Источников тепловой энергии к выводу из эксплуатации не предусматривается на планируемый период.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Установленная мощность (Гкал/ч)** | **Подключенная нагрузка** |
| 1 | Котельная д. Пронино | 1,08 | 0,49 |

**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Согласно Федеральному закону от 27 июня 2010 года № 190-ФЗ  
«О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные  
бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Характеристика бесхозяйных тепловых сетей

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Адрес объекта | № записи в Едином гос. реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, дата принятия на учет (планируемый) | Кадастровый № земельного участка, в пределах которого расположен объект недвижимого имущества |
| - | - | - | - |

Бесхозяйственные тепловые сети в Дмитриевском сельском поселении отсутствуют.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения**

*13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии*

На территории района с 2006 года действует программа «Развитие газификации в Костромской области до 2015 года»: построены и введены в эксплуатацию межпоселковые газопроводы Буй-Галич (протяженность по территории Галичского района 39,41 км) и Степаново-Галич протяженностью 12,9 км (из 14,6 км.). Построена газораспределительная станция. За время действия программы газифицирован населенный пункт д.Степаново.

В 2013 году газифицирован населенный пункт д. Фоминское и построена межпоселковый газопровод Галич – Успенская Слобода – Фоминское. Газифицировано ЗАО «Галичское» по птицеводству. В 2014 году в д. Дмитриевское введены в эксплуатацию распределительные газопроводы протяженностью: 5278,61 м., с.Успенская Слобода- 3636,6 м.

в 2020 году с.Михайловское – 2926,2 п.м., д.Лаптево – 1436,3 п.м.

Согласно программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

ведется строительство распределительных сетей за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям д. Мелёшино, д. Артемьевское.

Имеется проект на строительство газопровода д. Чёлсма.

*13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии*

Одним из основных рисков реализации схемы газоснабжения района является низкая заинтересованность поставщиков газа в развитии газотранспортной системы Костромской области, в том числе Галичского муниципального района, включая строительство газопроводов-отводов, ввиду отсутствия крупных потребителей.

*13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений и корректировок программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в прогнозируемый период не планируется.

*13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения*

Источники с режимом комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории сельских поселений Галичского муниципального района отсутствуют. Новое строительство не планируется.

*13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии*

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме  
комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в прогнозируемый период не планируется.

*13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения*

Согласно утвержденному Генеральному плану сельских поселений Галичского муниципального района, в рассматриваемый период развитие системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения не планируется.

*13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений или корректировок схемы водоснабжения поселений в  
прогнозируемый период не планируется.

**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

Повышение надежности системы коммунального теплоснабжения является одной из важнейших задач в теплоснабжении. Надежность функционирования системы теплоснабжения обеспечиватся  
мероприятиями, осуществляемыми на стадиях проектирования и строительства, а также в период эксплуатации

*14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях*

Повышение надежности системы коммунального теплоснабжения является одной из важнейших задач в теплоснабжении.

Надежность функционирования системы теплоснабжения должна обеспечиваться мероприятиями, осуществляемыми на стадиях проектирования и строительства, а также в период эксплуатации.  
 Применительно к системе коммунального теплоснабжения является бесперебойное снабжение теплом потребителей.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей, ед./км

Таблица 14.1.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловые сети источника | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, ед./км | | | | |  |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Теплосети д. Пронино (1140 м) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии*

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя за последние 5 лет источника централизованного теплоснабжения, приведено в таблице ниже (14.2).

Таблица 14.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | |  |
| 1 | Котельная д. Пронино | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Прекращений подачи тепловой энергии теплоносителя за последние 5 лет не имеется.

*14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*

Удельный расход условного топлива на отпуск 1 Гкал тепловой энергии bотп определяется по формуле,  кг у. т./Гкал:

bотп = (142,86/зкн)∙100%,

где зкн – коэффициент полезного действия (КПД) котла «нетто», %, определяется по данным режимно-наладочных испытаний котла, находящегося в исправном состоянии, с учетом собственных нужд или расчетным путем.

Таблица 14.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника теплоснабжения | Фактические удельные расходы топлива на выработку и отпуск с коллекторов тепловой энергии в 2018 г. | |
| На отпуск, т.у.е | На выработку, кг.у.е/ Гкал |
| 1 | Котельная д. Пронино | 294,4 | 245,36 |

*14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*

Таблица 14.4.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Относительная величина тепловых потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2* | | | | | |
|  | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* | *2022* |
| Котельная д. Пронино | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| *Относительная величина потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2* | | | | |  |
|  | *2018 г* | *2019г* | *2020г* | *2021г* | *2022* |
| Котельная д. Пронино | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |

*14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности*

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности.  
 Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

Таблица 14.5.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ пп* | *Наименование объекта* | *КИУТМ* | | | | |
| *1* | *Котельная д. Пронино* | *2017* | *2018* | *2019* | *2020* | *2021* |
|  |  |  |  |  |

*Отопительный период составляет в среднем 227 суток.*

*14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке*

Таблица 14.6.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Местонахождение объекта | Теплотрасса, м.п | Материальная характеристика, м2 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | [м2/Гкал/ч]  https://pandia.ru/text/79/274/images/image001_126.gif |
| надземная | | | | | |
| 1 | Котельная д. Пронино | 1140 | 85,88 | 0,49 | 175,26 |

*14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме*

Выработка тепловой энергии в комбинированном режиме отсутствует.

*14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии*

Топливо на отпуск электрической энергии не используется.

*14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии*

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии,  
отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя в период с 2020 по 2028 гг. представлены в таблице ниже.

Таблица 14.9

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Обеспеченность потребителей приборами учета на отчетную дату, % |
| Котельная д. Пронино | 75 |

*14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей*

Средневзвешенный (по5материальной5характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) = Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения)

В таблице 14.10. приведены средневзвешенные по материальной характеристике сроки эксплуатации тепловых сетей.

Таблица 14.10.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
| Котельная д. Пронино | - |
| Год постройки -1995 г. | Капитальный ремонт теплосетей – 2014 г. (779 п.м.) |

*14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии*

Тепловая мощность при замене отопительного котла в котельной д. Пронино не изменилась. Изношенное оборудование заменено на аналогичное в 2019 году – котел КВр-0,63 г., Киров.

**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия**

*15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях*

Ценовых (тарифных) последствий, связанных с актуализацией схемы теплоснабжения муниципального образования городского округа город Кострома на планируемый период не ожидается.

*15.2. Макроэкономические параметры*

• «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года»

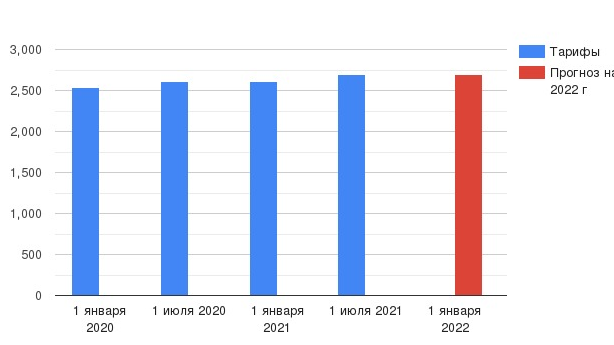
http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/201801101.

*15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район*

Утвержденные тарифы на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям Костромской области на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  ЭСО | Период | | утверждено на 2020 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (с НДС) | | постановление | | Плательщик НДС |
| с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | номер | дата |
| 1 | МКУП "Водотеплоресурс" | 2020-2022 | 2536 | | 2607 | 2607 | 2697 | 2607 | 2697 | [19/216](http://tariff44.ru/i/u/19-216ot15.11.2019.pdf) (в ред.  [20/258](http://tariff44.ru/i/u/20-258ot24.11.2020.pdf)) | 15.11  .2019 24.11.  2020 | нет |

*График тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район*

****

**СТЕПАНОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ГАЛИЧСКОГО РАЙОНА**

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района.**

*1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)*

Степановское сельское поселение расположено в северо-восточной части Галичского района Костромской области. Общая площадь – 25805 га. Численность населения в поселении составляет на 01.01.2021 г. - 1273 человека.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Степановского сельского поселения осуществляется по смешанной схеме.

Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются электрические водонагреватели, в д. Степаново, кроме электрических водонагревателей, используются газовые котлы и газовые колонки работающие от природного газа.

В системе теплоснабжения Степановского сельского поселения насчитывается 5 муниципальных котельных, из них на обслуживании предприятий ЖКХ находится 1 блочно - модульная котельная в дер. Степаново, часть переданы бюджетным организациям на праве оперативного управления, часть принадлежит администрации поселения.

Существующие отапливаемые площади строительных фондов с централизованным теплоснабжением Степановского сельского поселения, д. Степаново (Таблица 1.2).

Таблица 1.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Объект | Площадь отапливаемых объектов, м2 | | | | | | | |
| 2015 г | 2016 г | 2017 г | 2018 г | 2019 г | 2020 г | 2021 г | 2022 г |
| Учреждения, организации с централизованным отоплением | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 | 3082,6 |
| Жилые дома с централизованным отоплением | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 | 2757,1 |

Учитывая, что Генеральным планом Степановского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Изменения производственных зон не планируется.

Предусмотрен переход на индивидуальное отопление жилых помещений в многоквартирных домах по адресу: д. Степаново, ул. Центральная: д. №1, д. №2, д.№3, д.№4, д. №8, ул. Ушкова, д. №1.

*Изменения принадлежности источников и тепловых сетей и ресурсоснабжающих организаций на период актуализации схемы теплоснабжения.*

На момент разработки схемы теплоснабжения исходные данные были предоставлены ООО «Водосервис».

В 2016-2019 годах в качестве ресурсоснабжающей организации выступало общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство города». В 2019 году договор аренды между Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами администрации Галичского муниципального района Костромской области и ООО «Благоустройство города» был расторгнут. Имущество передано в оперативное управление МКУП «Водотеплоресурс» в связи с чем в качестве ресурсоснабжающей организации на территории сельского поселения со второй половины 2019 года является МКУП «Водотеплоресурс» и подлежит тарифному регулированию.

Котельная МОУ Курьяновская ООШ, расположенная на территории Степановского сельского поселения, осуществляющая теплоснабжение здания ОГКУ «Галичский СРЦН» с 2019 года не подлежит тарифному регулированию, согласно частям 2.1. и 2.2. статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 01.01.2018 не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Бюджетные учреждения на территории поселения имеют индивидуальные котельные. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей осуществляют непосредственно сами учреждения и к тепловым сетям указанного потребителя теплопотребляющие установки этих потребителей.не присоединены.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим, так как в Генеральном плане сельского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

1.2. *Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе*

На территории Галичского муниципального района системы централизованного теплоснабже­ния используются для подачи тепла сезонно, в холод­ный период года, который составляет в среднем 227 суток.

Централизованное горячее водоснабжение в поселении отсутствует, население использует индивидуальные электрические водонагреватели, газовые котлы и газовые колонки (природный газ).

«Элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

В схеме теплоснабжения сельских поселений Галичского района за расчетный элемент территориального деления приняты зоны действия источников тепловой энергии.

Адрес (местоположение) источника теплоснабжения, отапливаемые им объекты и объемы потребления тепловой энергии приведены в таблицах 1.2

Таблица 1.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  теплоснабжения | Объект- потребитель тепловой энергии | Строительный объем отапливаемых объектов, м3 | Расход тепловой энергии Гкал/год | | | |
| Котельная  д. Степаново |  |  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| МОУ Школа ул.Центральная.10 (2 здания) | 16087 | 733,51 | 733,51 | 733,51 | 733,51 |
| Клуб, ул.Центральная. | 3608 | 156,07 | 156,07 | 156,07 | 156,07 |
| МУЗ (ФАП) ул.Центральная. | 2437,5 | 125,06 | 125,06 | 125,06 | 125,06 |
| 12 кв. дом , ул. Центральная.1 | 3704 | 228,04 | 228,04 | 228,04 | 228,04 |
| 12 кв. дом, ул. Центральная.2 | 3704 | 228,04 | 228,04 | 228,04 | 228,04 |
| 12 кв. дом, ул. Центральная.3 | 3704 | 228,04 | 228,04 | 228,04 | 228,04 |
| 12 кв. дом, ул. Центральная.4 | 3704 | 228,04 | 228,04 | 228,04 | 228,04 |
| 4 кв. дом. Ул.Ушкова.1 | 158 | 17,25 | 17,25 | 17,25 | 17,25 |
| 3 кв. дом. Ул. Центральная.8 | 158 | 17,25 | 17,25 | 17,25 | 17,25 |
| Всего | 37264,5 | 1961,306 | 1961,306 | 1961,306 | 1961,306 |

*Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе*

Согласно Генеральному плану Степановского сельского поселения Галичского муниципального района Костромской области, строящихся объектов, на которые получены технические условия подключения к централизованной системе теплоснабжения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют.

Прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

Потребителями централизованного теплоснабжения являются жилые дома и бюджетные учреждения соцкультбыта. Промышленные здания и сооружения, использующие централизованное теплоснабжение, на территории сельских поселений Галичского района Костромской области отсутствуют.

*1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения*

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Данные отсутствуют.

**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

*2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии*

На территории сельского поселений расположен один источник централизованного теплоснабжения – блочно – модульная котельная (на природном газе).

Централизованным отоплением от блочно-модульной котельной д. Степаново обеспечены четыре многоквартирных дома, а также, МОУ Степановская СОШ (здание школы и здание детского сада), жилой 3-х квартирный дом ул. Центральная, 8, жилой 4-х квартирный дом ул. Ушкова,1. фельдшерско-акушерский пункт, Степановский дом культуры.

Котельная в д. Степаново с 2009 г. эксплуатируется на природном газе, оборудована двумя котлами фирмы «Ламборджини» мощностью 1,5 МВт.

Расход топлива в год составляет ~ 223 тыс. куб. м.

Тепловые сети в данном населенном пукте, присоединенные к данной котельной, имеют протяженность 1,6 км в двухтрубном исполнении (наземная) и диаметр труб 100 мм.

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии БМК д. Степаново представлены на рисунке 2.2.1

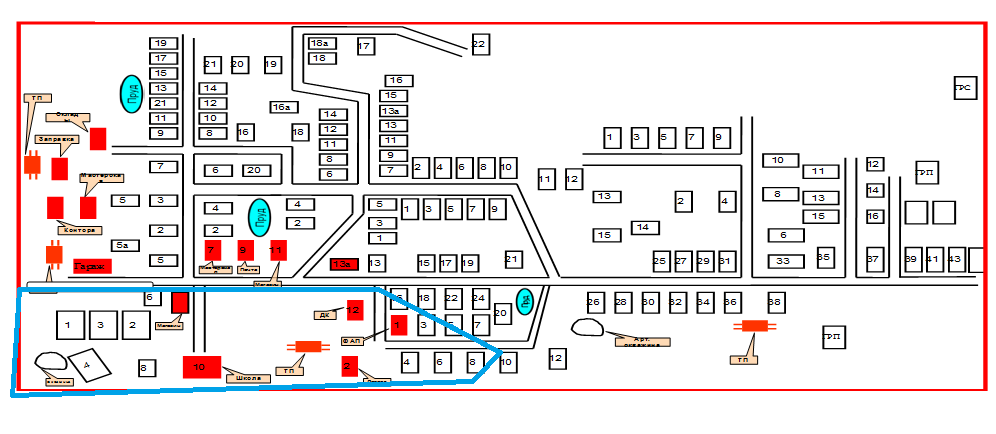
Рис 2.2.1

Схема тепловых сетей д. Степаново представлена на рисунке 2.2.2 Рис 2.2.2

БМК

Детский сад

ФАП

Дом культуры

дом №1

дом №3

дом №2

дом №4

Школа

дом

ф76 67 метров

ф133 80 метров

ф108 213 метров

ф76 175 метров

ф76

*2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии*

На территории Степановского сельского поселения преобладающая часть населенных пунктов имеет индивидуальное отопление от печей, отапливающихся дровами, из которых - 31 населенный пункт имеет только печное отопление, один - д. Степаново смешанную схему (центральное и индивидуальное отопление -), в 24 деревнях население не проживает. Всего на территории поселения 56 населенных пунктов.

Жилой фонд представлен в основном это домами постройки до 1999 года.

При вводе в эксплуатацию нового жилья, отопление осуществляется от индивидуальных источников. Ввод в действие индивидуального жилищного строительства в Степановском сельском поселении приведен в таблице ниже:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2017 год | м. кв. | 88,8 |
| 2018 год | м. кв. | 277,3 |
| 2019 год | м. кв. | 556,1 |
| 2020 гол | м. кв. | 112 |

Кроме частного жилого фонда, имеются муниципальные бюджетные учреждения, которые осуществляют отопление от собственных котельных, размещенных на территории предприятия/ учреждения и не имеют присоединений к тепловым сетям источников централизованного теплоснабжения.

Список учреждений (предприятий), имеющих собственные котельные приведен в таблице ниже:

Таблица 2.2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Исполнение | Вид топ­лива | Наименование котла |
| 1 | Котельная МКУК ДНТ филиал № 19 , библиотека, ФАП, д Мелешино | встроенная | дрова | КВН- 1шт |
| 2 | Котельная МОУ Курьяновская ООШ , п. Курьяново, ул. Комсомольская, 6 | пристроенная | дрова | Универсал -2 шт. |
| 3 | Котельная д. Толтуново, детский сад | встроенная | электроэнергия | ЭВАН-С- 1 шт |
| 4 | Котельная МКУК ДНТ филиал №21 , д. Левково | пристроенная | дрова | КВН-1 шт |
| 5 | Котельная МКУК ДНТ филиал № 18 ( в зд. В т.ч. библиотека ) п. Курьяново | встроенная | дрова | Универсал -1 шт |

Котельная МОУ Курьяновская ООШ, также осуществляет теплоснабжение здания ОГКУ «Галичский СРЦН по договору на оказание услуг по теплоснабжению.

Степановское сельское поселение одним из первых на территории Галичского муниципального района было газифицировано природным газом. С 2006 года построены и введены в эксплуатацию межпоселковые газопроводы Буй - Галич (протяженность по территории Галичского района 39,41 км) и Степаново-Галич протяженностью 12,9 км.

Блочно-модульная котельная д. Степаново расположена по адресу д. Степаново, ул. Ушкова



По состоянию на 1 января 2020 года газифицирован только один  населенный пункт - д. Степаново.

Преобладающая часть квартир и жилых домов д. Степаново имеет индивидуальное газовое отопление.

Согласно программы газификации Костромской области за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям АО "Газпром газораспределение Кострома", планируется прокладка уличных центральных газопроводных сетей д. Мелешино и д. Артемьевское Степановского сельского поселения.

Список абонентов, имеющих подключение к природному газу, в том числе с индивидуальным автономным газовым отоплением на территории Степановского сельского поселения представлен в таблице 2.2.3

**Список абонентов, имеющих подключение к природному газу, в том числе с индивидуальным автономным газовым отоплением по состоянию на 1 января 2020 года на территории Степановского сельского поселения:**

Таблица 2.2.3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № Абонент, адрес | Состояние подключения | Есть действующее потребление | АОГВ | ВПГ | ПГ | Счетчик | Состояние ЛС | Параметр наличие отоплены |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 271 д Степаново, ул Иванова, д. № 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 272 д Степаново, ул Иванова, д. № 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 273 д Степаново, ул Иванова, д. № 11 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 274 д Степаново, ул Иванова, д. № 12 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 275 д Степаново, ул Иванова, д. № 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 276 д Степаново, ул Иванова, д. № 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 277 д Степаново, ул Иванова, д. № 15 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 278 д Степаново, ул Иванова, д. № 17, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 279 д Степаново, ул Иванова, д. № 17, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 280 д Степаново, ул Иванова, д. № 18, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 281 д Степаново, ул Иванова, д. № 18, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 282 д Степаново, ул Иванова, д. № 18а | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 283 д Степаново, ул Иванова, д. № 19 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 284 д Степаново, ул Иванова, д. № 2, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 285 д Степаново, ул Иванова, д. № 2, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 286 д Степаново, ул Иванова, д. № 20 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 287 д Степаново, ул Иванова, д. № 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 228 д Степаново, ул Иванова, д. № 22 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 289 д Степаново, ул Иванова, д. № 3 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 290 д Степаново, ул Иванова, д. № 4, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 291 д Степаново, ул Иванова, д. № 4, кв. 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 292 д Степаново, ул Иванова, д. № 5 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 293 д Степаново, ул Иванова, д. № 6, кв. 1 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 294 д Степаново, ул Иванова, д. № 6, кв. 2 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 295 д Степаново, ул Иванова, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 296 д Степаново, ул Иванова, д. № 8 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 297 д Степаново, ул Иванова, д. № 9 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 298 д Степаново, ул Молодежная, д. № 10 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 299 д Степаново, ул Молодежная, д. № 11 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 300 д Степаново, ул Молодежная, д. № 12 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 301 д Степаново, ул Молодежная, д. № 13 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 302 д Степаново, ул Молодежная, д. № 14 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 303 д Степаново, ул Молодежная, д. № 15 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 304   д Степаново, ул Молодежная, д. №16 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 304   д Степаново, ул Молодежная, д. №16 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 305  д. Степаново, ул. Молодежная, д.18 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 306  д. Степаново, ул. Молодежная, д.19 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 307   д. Степаново, ул. Молодежная, д.2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 308  д. Степаново, ул Молодежная, д.20, кв1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 309  д. Степаново, ул Молодежная, д.20, кв2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 310   д. Степаново, ул Молодежная, 21 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 311   д. Степаново, ул Молодежная, д.4, кв1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 312    д. Степаново, ул Молодежная, д.4, кв2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 313    д. Степаново, ул Молодежная, д.6 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 314   д. Степаново, ул Молодежная, д.7, кв2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 315    д. Степаново, ул Молодежная, д.8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 316    д.Степаново, Новая, д. № 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 317   д.Степаново, Новая, д. № 10, кв 1 | да | да | да | да | да | да | да | нет |
| 318   д.Степаново, Новая, д. № 10, кв 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 319   д.Степаново, Новая, д. № 11, кв 1 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 320   д.Степаново, Новая, д. № 11, кв 2 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 321   д.Степаново, Новая, д. № 12 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 322    д.Степаново, Новая, д. № 16 кв1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 323  д.Степаново, Новая, д. № 16, кв 2 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 324  д.Степаново, Новая, д. № 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 325    д.Степаново, Новая, д. № 115 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 326    д.Степаново, Новая, д. № 16 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 327    д. Степаново, ул. Новая, д. 3 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 328     д. Степаново, ул. Новая, д.4 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 329     д. Степаново, Новая, д. № 7, кв. 1 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 330    д. Степаново, Новая, д. № 7, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 331     д. Степаново, Новая, д. № 9 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 332     д Степаново, ул Советская, д. № 12 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 333    д. Степаново, ул Советская, д. № 13 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 334     д. Степаново, ул Советская, д. № 14 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 335     Степаново, ул Советская, д. № 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 336     д.Степаново, ул Советская, д. № 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 337   д.  Степаново, ул Советская, д. № 6 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 338   д Степаново, ул Советская, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 339 д.Степаново, ул Советская, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 340     д Степаново, ул Ушкова, д. № 1, кв. 2 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 341     д Степаново, ул Ушкова, д. № 1, кв. 3 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 342     д Степаново, ул Ушкова, д. № 1, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 343     д Степаново, ул Ушкова, д. № 10 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 344     д Степаново, ул Ушкова, д. № 12 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 345     д Степаново, ул Ушкова, д. № 14 | да | да | да | да | не | да | да | да |
| 346     д Степаново, ул Ушкова, д. № 3 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 347     д Степаново, ул Ушкова, д. № 4 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 348     д Степаново, ул Ушкова, д. № 5 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 349     д Степаново, ул Ушкова, д. № 6 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 350     д Степаново, ул Ушкова, д. № 7 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 351     д Степаново, ул Ушкова, д. № 8 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 352     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 1 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 353     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 10 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 354     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 11 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 355     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 356     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 2 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 357     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 3 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 358     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 4 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 359     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 5 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 360     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 6 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 361     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 7 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 362     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 8 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 363     д Степаново, ул Центральная, д. № 1, кв. 9 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 364   д Степаново, ул Центральная, д. № 13 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 365     д.Степаново, ул Центральная, д. № 16 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 366     д Степаново, ул Центральная, д. № 17 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 367    , д Степаново, ул Центральная, д. № 18 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 368     д Степаново, ул Центральная, д. № 19 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 369     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 1 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 370     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 10 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 371     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 11 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 372     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 12 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 373     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 2 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 374     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 3 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 375     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 4 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 376     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 5 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 377     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 6 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 378     д Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 7 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 379     Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 8 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 380     Степаново, ул Центральная, д. № 2, кв. 9 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 381     д Степаново, ул Центральная, д. № 22 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 382     д Степаново, ул Центральная, д. № 24 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 383     д Степаново, ул Центральная, д. № 25 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 384     д Степаново, ул Центральная, д. № 26 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 385    д Степаново, ул Центральная, д. № 27 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 386   д Степаново, ул Центральная, д. № 28 | да | да | да | нет | да | да | да | да |
| 387     д Степаново, ул Центральная, д. № 29 | да | да | да | да | да | да | да | да |
| 388     д Степаново, ул Центральная, д. № 3, кв. 1 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 389     д Степаново, ул Центральная, д. № 3, кв. 10 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |
| 390   д Степаново, ул Центральная, д. № 3, кв. 12 | да | да | нет | нет | да | да | да | нет |

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» ст.14 п.15 «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.».Данной схемой теплоснабжения предусмотрен переход жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии по следующим адресам: Галичский район, д. Степаново, ул. Центральная: д. №1, д.№2, д.№3, д.№4, д. №8 и ул. Ушкова, д. №1.

*2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.*

«Мощность источника тепловой энергии установленная» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла потребителям и на собственные нужды с паром и горячей водой.  
 «Мощность источника тепловой энергии располагаемая» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.  
 «Мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки собственных и хозяйственных нужд»

Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения на территории сельских поселений Галичского муниципального района представлен в таблице 2.3.1.

Существующие и перспективные тепловые нагрузки потребителей.

Таблица 2.3.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность теплосети, м | Диаметр трубы, мм | Нормативный расход топлива | потери тепловой энергии при передаче, (ГКал) | подключенная нагрузка, (гкал/ч) | располагаемая мощность источника, (гкал/ч) | установленная  мощность источника, (гкал/ч/ квт) | нетто мощность источника, гкал/час | Средняя годовая выработка, Гкал |
|
| Котельная д. Степаново | 1600 | 100 | природный газ | - | 0,27 | 1,28 | 1,28/1,5 | 1,28 | 1019,86 |

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

Значения установленной (располагаемой) и перспективной тепловой мощности основного оборудования источников теплоснабжения представлены в таблице ниже (Таблица 2.3.2).

Таблица 2.3.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка котла | установленная тепловая мощность, кВт | | | | |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| Lamborghini Mega Prex 750 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |

*2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения*

В муниципальном образовании отсутствуют источники тепловой энергии зона действия которых расположена в границах двух или более поселений.

*2.5.  Радиус эффективного 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 таблице 2.5. приведены параметры расстояния источника теплоснабжения

Таблица 2.5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м | | | |
| *на север* | *на восток* | *на юг* | *на запад* |
| Котельная д.Степаново | | | |
| 50 | 100 | - | 200 |

Подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения на планируемый период (2021 г.) не предусмотрено.

*2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии*

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

Горячее водоснабжение предлагается выполнить от электро-водонагревателей и газовых колонок (при наличии подключения к природному газу).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Существующая договорная присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Существующая фактическая присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Перспективная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Котельная д. Степаново | 0,27 | 0,27 | - |

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

*2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии*

Таблица 2.6.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность теплосети, м | Объем отапливаемых объектов | Оборудование | Мощность | |
| Установленная  мощность (Гкал/ч) | Присоединенная (договорная) мощность |
| Блочно-модульная котельная д. Степаново | 1600 | 37 474 | Водогрейный котел Lamborghini Mega Prex 750 – 2 шт. | 1,28 | 0,27 |

*2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии*

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности не предусмотрены.

Значение располагаемой мощности основоного обрудования источника тепловой энергии составляет 1,28 Гкал/ч (1,5 МВт).

*2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии*

Таблица 2.6.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты на собственные нужды и хозяйственные нужды (Гкал/ч) | |
| существующие | перспективные |
| Котельная д.Степаново | 0 | 0 |

*2.6.4.  Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь*

Информация отсутствует.

*2.6.5. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей*

Таблица 2.6.5.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты тепловой мощности, Гкал | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Котельная д. Степаново | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*2.6.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности*

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 2.6.7.

Таблица 2.6.7.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход топлива в натуральных единицах (м3) | Резервный вид топлива | Аварийный вид топлива |
| Котельная д.Степаново | газ | 223 000 | не предусмотрен | не предусмотрен |

*2.6.8. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.*

Централизованное горячее водоснабжение на территории района отсутствует.

Централизованная система теплоснабжения на территории сельских поселений Галичского муниципального района обеспечивает потребителей только тепловой энергией.

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Степановского сельского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

**Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

*3.1. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | покупка теплоносителя, т/год | собственные нужды, т/год | нормативные утечки в т.с., т/год | сверхнормативные утечки в т.с., т/год | реализация, т/год | хоз. нужды, т/год |
| Котельная д.Степаново | - | - | 12 | 0 | 0 | 0 |

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой  
нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из  
магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются без повышающего коэффициента, так как для подпитки теплосети используется питьевая вода используемой.  
Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполняется согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

*3.2. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения*

Расчет аварийной подпитки тепловых сетей на котельных предусматривается согласно СНиП 41 02-2003 «Тепловые сети» .

Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Производительность водоподготовительных установок | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная д.Степаново | в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая | | | | | |

*3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя*

Изменений существующего и перспективного теплоносителя для котельных, расположенных на территории сельских поселениях Галичского муниципального района и осуществляющих централизованное теплоснабжение на планируемый период (2022 год ) не предусмотрено.

**Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"**

Ввиду отсутствия вариантов перспективного развития систем теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области данный раздел подлежит пересмотру при последующих актуализациях.

**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

*5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих  
или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения*

Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективной тепловой нагрузки в Степановском сельском поселении Галичского муниципального района не требуется.

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Реконструкция источников тепловой энергии не планируется.

*5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации  
источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения*

Настоящей схемой в случае необходимости предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования систем автономного и централизованного теплоснабжения.

*5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных*

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не предусматривается.

*5.5. 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*

Мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу  
котельных, выработавших свой нормативный срок службы, с  
переключением нагрузки на иной источник в планируемый период не предусмотрено.

*5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии*

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки  
электрической и тепловой энергии не планируется.

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

Источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории поселения отсутствуют.

Перевод котельных, размещенных в существующих зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не планируется. Котельные, работающие в комбинированном режиме выработке отсутствуют.

*5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат принеобходимости его изменения*

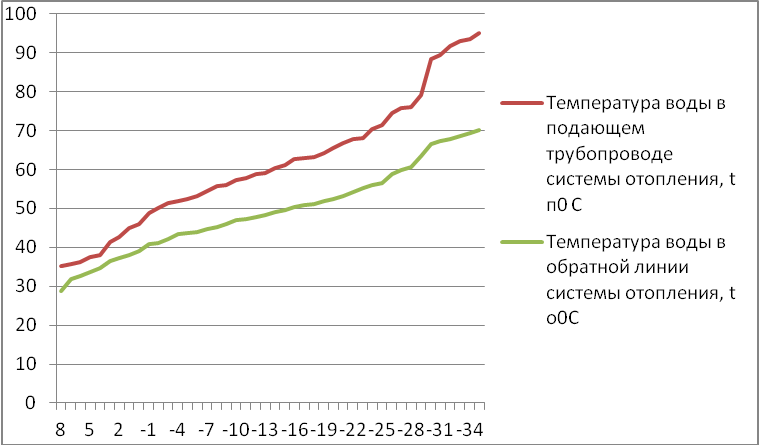
Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях в течение суток.

В системе центрального теплоснабжения Степановского сельского поселения Галичского района отпуска тепловой энергии регулируется температурой теплоносителя.

При изменении температуры расход постоянный. Домовые системы отопления рассчитываются на температурный график 95/70.

Температурный график сетевой воды для котельных (95-70 °С)

д. Степаново, ул. Ушкова



При существующей загрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных д. Степаново

(температурный график 95 – 70 0С)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха t0C | Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t п0 C | Температура воды в обратной линии системы отопления, t о0C |
| 8 | 35,2 | 28,8 |
| 7 | 35,7 | 31,8 |
| 6 | 36,1 | 32,7 |
| 5 | 37,5 | 33,7 |
| 4 | 37,9 | 34,6 |
| 3 | 41,3 | 36,6 |
| 2 | 42,7 | 37,2 |
| 1 | 45,0 | 38,1 |
| 0 | 46,1 | 39,0 |
| -1 | 48,7 | 40,8 |
| -2 | 50,0 | 41,2 |
| -3 | 51,3 | 42,1 |
| -4 | 52,0 | 43,3 |
| -5 | 52,5 | 43,6 |
| -6 | 53,2 | 44,0 |
| -7 | 54,5 | 44,6 |
| -8 | 55,8 | 45,2 |
| -9 | 56,0 | 46,1 |
| -10 | 57,3 | 46,9 |
| -11 | 57,8 | 47,2 |
| -12 | 58,8 | 47,8 |
| -13 | 59,2 | 48,3 |
| -14 | 60,3 | 49,0 |
| -15 | 61,2 | 49,5 |
| -16 | 62,7 | 50,3 |
| -17 | 62,9 | 50,8 |
| -18 | 63,1 | 51,2 |
| -19 | 64,2 | 51,8 |
| -20 | 65,5 | 52,4 |
| -21 | 66,7 | 53,1 |
| -22 | 67,9 | 54,3 |
| -23 | 68,1 | 55,2 |
| -24 | 70,3 | 55,9 |
| -25 | 71,5 | 56,4 |
| -26 | 74,6 | 58,8 |
| -27 | 75,8 | 59,9 |
| -28 | 76,0 | 60,5 |
| -29 | 79,1 | 63,4 |
| -30 | 88,3 | 66,5 |
| -31 | 89,4 | 67,2 |
| -32 | 91,7 | 67,9 |
| -33 | 92,9 | 68,6 |
| -34 | 93,6 | 69,3 |
| -35 | 95,0 | 70,0 |

**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

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

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

*6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку*

Нового строительства, модернизации и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку в осваиваемых районах поселений не предусмотрено. Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от индивидуальных автономных источников. Изменения зон не планируется.

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

Строительство, модернизация, реконструкция тепловых сетей для обеспечения условий при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения не предусматривается.

*6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных*

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

*6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей*

Учитывая, что Генеральным планом сельских поселений Галичского района Костромской области не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

**Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

*7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения*

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

На территории сельских поселений Галичского муниципального района использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения отсутствует и осуществляется от индивидуальных водонагревательных приборов. Перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрен.

**Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

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

Перспективные топливные балансы равны существующим топливным балансам.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Наименование основного оборудования котельной | Нагрузка потребителей (с учётом потерь мощности в тепловых сетях), Гкал/ч | Вид топлива | Годовая выработка  Гкал | Расчётный годовой расход основного топлива | | Расчётный годовой запас резервного топлива |
| условн. топлива  т у.т. | м3 (т) |
| Котельная д. Степаново | Mega PREX 750 (2 шт) | 1,28 | Природ.газ | 1247 | 178 | 223 тыс. м3 | - |

В качестве аварийного топлива на котельной д. Пронино предусмотрено твердое топливо - дрова.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Ед.изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Дрова (смешанных пород) | м3 | - | - | - | - | - |

*8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источники тепловой энергии, потребляющие топливо | Основной вид топлива | Фактическое потребление резервного топлива | Фактическое потребление аварийного топлива |
| 2017-2022 г.г. | | |
| Котельная д. Степаново | природный газ | Не предусмотрено | Не предусмотрено |

Возобновляемые источники энергии отсутствуют.

*8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,  
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения*

В Степановском сельском поселении Галичского муниципального района в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии (централизованное теплоснабжение) используется природный газ.

Среднее значение потребления топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельные | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Год |
| Котельная д. Степаново (природный газ) | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. м3 | 30,4 | 27,44 | 30 | 25,5 | 10 | - | - | - | 11,76 | 28,5 | 29 | 30,4 | 223 |
| % от общего объема потребления | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | - | - | - | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

*8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,  
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения*

Сведения о низшей теплоте сгорания топлива 1 м3 природного газа:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| Природный газ, кВт/час | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | - | - | - | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |

*8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении*

Преобладающая жилая застройка на территории Степановского сельского поселения Галичского муниципального района не благоустроена, представлена 1-2-этажными домами с приусадебными участками. Отопление преобладает индивидуальное – печами  от дров, кроме д. Степаново.

На территории сельского поселения, имеющего централизованное теплоснабжение, преобладающим топливом является:

- в Степановском сельском поселении Галичского муниципального района в качестве основного топлива на источнике тепловой энергии для централизованного теплоснабжения - природный газ.

Использование других видов топлива не планируется.

*8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*

Своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое  
перевооружение и (или) модернизацию**

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселений, поэтому новое строительство не планируется.

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования - реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии. Объем средств на реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период. Инвестиционной программы  
нет.

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселений, поэтому новое строительство тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктовне планируется. Тепловые пункты на территории сельских поселений отсутствуют. Инвестиционной программы нет.

**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей  
организации (организациям)**

*10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации  
(организациям)*

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190- ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения городского округа, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс.человек и более, а также городов федерального значения;  
- главы местной администрации городского поселения, главы местной  
администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;  
- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта 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.

Статус единых теплоснабжающих организаций на территории Степановского сельского поселения Галичского муниципального района рекомендуется присвоить:

1. МКУП «Водотеплоресурс» Галичского района Костромской области

На территории района другие организации имеющие в собственности или в аренде тепловые сети и (или) источники теплоснабжения, к которым было бы возможно присоединить тепловые сети, отсутсвуют.

*10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)*

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МКУП «Водотеплоресурс» Галичского муниципального района Костромской области определена границами систем теплоснабжения состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения | Зона действия источника теплоснабжения |
| 1 | Котельная д. Пронино, ул. Центральная, 1а | д. Пронино, в соответствии со схемой |
| 2 | Котельная д. Степаново, ул. Ушкова | д. Степаново, в соответствии со схемой |

*10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией;*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Еденицы измере ния | МКУП «Водотеплоресурс» |
| Количество источников тепловой энергии | ед. | 2 |
| Суммарная мощность источников тепловой энергии | Гкал/час | 2,36 |
| Суммарная протяженность тепловой сети | м | 2730 |

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

МКУП «Водотеплоресурс» Галичского муниципального района владеет на праве оперативного управления источниками тепловой энергии и тепловыми сетями, находящимися в зоне деятельности источников тепловой энергии. В данной зоне деятельности другие источники тепловой энергии для централизованного теплоснабжения отсутствуют.

*10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации*

В установленный срок не подано ни одной заявки от организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района.

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

*10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения*

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в таблице 10.5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система теплоснабжения | Теплоснабжающая организация (организации) | Примечание |
| 1 | Котельная д. Степаново | МКУП «Водотеплоресурс» | Источники тепловой энергии принадлежит администрации Галичского муниципального района, находится в оперативном управлении МКУП «Водотеплоресурс» |

**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Перераспределение тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Источников тепловой энергии к выводу из эксплуатации не предусматривается на планируемый период.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Установленная мощность (Гкал/ч)** | **Подключенная нагрузка** |
| 1 | Котельная д. Степаново | 1,28 | 0,27 |

**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Согласно Федеральному закону от 27 июня 2010 года № 190-ФЗ  
«О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные  
бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Характеристика бесхозяйных тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Адрес объекта | № записи в Едином гос. реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, дата принятия на учет (планируемый) | Кадастровый № земельного участка, в пределах которого расположен объект недвижимого имущества |
| - | - | - | - |

Бесхозяйственные тепловые сети на территории сельского поселения отсутствуют.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения**

*13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии*

На территории района с 2006 года действует программа «Развитие газификации в Костромской области до 2015 года»: построены и введены в эксплуатацию межпоселковые газопроводы Буй-Галич (протяженность по территории Галичского района 39,41 км) и Степаново-Галич протяженностью 12,9 км. Построена газораспределительная станция. За время действия программы газифицирован населенный пункт д.Степаново.

В 2013 году газифицирован населенный пункт д. Фоминское и построена межпоселковый газопровод Галич – Успенская Слобода – Фоминское. Газифицировано ЗАО «Галичское» по птицеводству. В 2014 году в д. Дмитриевское введены в эксплуатацию распределительные газопроводы протяженностью 5278,61 м., с.Успенское 3636,6 м., в 2020 году с.Михайловское – 2926,2 п.м., д.Лаптево – 1436,3 п.м.

Согласно программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

планируется строительство распределительных сетей за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям д. Мелёшино, д. Артемьевское.

*13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии*

Одним из основных рисков реализации схемы газоснабжения района является низкая заинтересованность поставщиков газа в развитии газотранспортной системы Костромской области, в том числе Галичского муниципального района, включая строительство газопроводов-отводов, ввиду отсутствия крупных потребителей.

*13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений и корректировок программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в прогнозируемый период не планируется.

*13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения*

Источники с режимом комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории сельских поселений Галичского муниципального района отсутствуют. Новое строительство не планируется.

*13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии*

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме  
комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в прогнозируемый период не планируется.

*13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения*

Согласно утвержденному Генеральному плану сельских поселений Галичского муниципального района, в рассматриваемый период развитие системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения не планируется.

*13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений или корректировок схемы водоснабжения поселений в  
прогнозируемый период не планируется.

**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

*14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях*

Повышение надежности системы коммунального теплоснабжения является одной из важнейших задач в теплоснабжении.

Надежность функционирования системы теплоснабжения должна обеспечиваться мероприятиями, осуществляемыми на стадиях проектирования и строительства, а также в период эксплуатации.  
 Применительно к системе коммунального теплоснабжения является бесперебойное снабжение теплом потребителей.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей, ед./км

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловые сети источника | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, ед./км | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Теплосети д. Степаново (1600 м) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии*

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя последние 5 лет, с разбивкой по источникам централизованного теплоснабжения, приведено в таблице ниже.

Таблица 14.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | |
| 1 | Котельная д. Степаново | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника теплоснабжения | Фактические удельные расходы топлива на выработку и отпуск с коллекторов тепловой энергии в 2019 г. | |
| На отпуск, т.у.е | На выработку, т.у.е |
| 1 | Котельная д. Степаново | 1,094 | 1,25 |

*14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Относительная величина тепловых потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | |
|  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная д. Степаново | - | - | - | - | - |
| Относительная величина потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
|  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная д. Степаново | - | - | - | - | - |

*14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности*

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности.  
 Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | КИУТМ | | | | | |
| 1 | Котельная д. Степаново | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| - | - | - | - | - | - |

*14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке*

Одним из важных показателей, позволяющим сравнивать системы транспорта теплоносителя, является удельная материальная характеристика, которая рассчитывается по формуле:

Таблица 14.6.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Местонахождение объекта | Теплотрасса | Материальная характеристика, м2 | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | [м2/Гкал/ч]  https://pandia.ru/text/79/274/images/image001_126.gif |
| надземная / подземная | | | | | |
| 1 | Котельная д. Степаново | 1600 | 160 | 0,27 |  |

*14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме*

Выработка в комбинированном режиме отсутствует.

*14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии*

Топливо на отпуск электрической энергии не используется.

*14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии*

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии,  
отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя в период с 2020 по 2028 гг. представлены в таблице ниже.

Таблица 14.9

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Обеспеченность потребителей ОДН, % |
| Котельная д. Степаново | 80 |

*14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей*

В таблице 14.10. приведены средневзвешенные по материальной характеристике сроки эксплуатации тепловых сетей.

Таблица 14.10.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
| Котельная д. Степаново (год постройки -2008 г.) | 12 |

Факты прекращений подачи тепловой энергии теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии или прекращений подачи тепловой энергии теплоносителя в результате технологических нарушений на теплосетях отсутствуют.

*14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии*

Оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год

**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия**

*15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях*

Ценовых (тарифных) последствий, связанных с актуализацией схемы теплоснабжения муниципального образования городского округа город Кострома на планируемый период не ожидается.

*15.2. Макроэкономические параметры*

• «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024года»

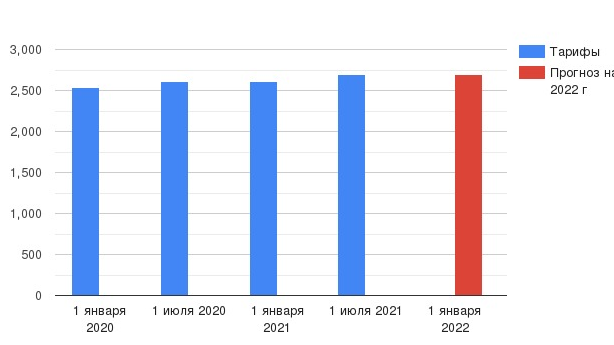
http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/201801101.

*15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район*

Утвержденные тарифы на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям Костромской области на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  ЭСО | Период | | утверждено на 2020 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (с НДС) | | постановление | | Плательщик НДС |
| с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | номер | дата |
| 1 | МКУП "Водотеплоресурс" | 2020-2022 | 2536 | | 2607 | 2607 | 2697 | 2607 | 2697 | [19/216](http://tariff44.ru/i/u/19-216ot15.11.2019.pdf) (в ред.  [20/258](http://tariff44.ru/i/u/20-258ot24.11.2020.pdf)) | 15.11  .2019 24.11.  2020 | нет |

*График тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район*



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОРЕХОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ГАЛИЧСКОГО РАЙОНА**

**Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района.**

*1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)*

Ореховское сельское поселение расположено в северо-западной части Галичского муниципального района. Площадь территории поселения составляет 60965,3 га, численность постоянно проживающего населения на 1 января 2021 года составляет – 1659 человек, 914 хозяйств.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Ореховского сельского поселения осуществляется по смешанной схеме.

Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются электрические и дровяные водонагреватели.

12-квартирный жилой дом и учреждения образования подключены к системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей.

Величина существующего спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель котельной МОУ Россоловская ООШ, Ореховское сельское поселение, п. Россолово, ул. Зелёная, 25 (Таблица 1.4):

Таблица 1.4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект  год | Ед. изм. | 2017 г | 2018 г | 2019 г | 2020 г | 2021 | 2022 |
| учреждения, организации с централизованным отоплением | м2 | 1019,5 | 1019,5 | 1019,5 | 1019,5 | 1019,5 | 1019,5 |
| жилые дома с централизованным отоплением | м2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 | 537,2 |

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Ореховского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Прирост потребления теплоносителя за счет перспективного строительства к 2021 году на котельной п. Россолово не ожидается.

*Изменения принадлежности источников и тепловых сетей и ресурсоснабжающих организаций на период актуализации схемы теплоснабжения.*

Источником централизованного теплоснабжения является котельная Муниципального общеобразовательного учреждения Россоловская основная общеобразовательная школа Галичского муниципального района Костромской области.

На территории Ореховского сельского поселения Галичского муниципального района Костромской области теплоснабжение жилой и общественной застройки осуществляется по индивидуальной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оснащены печами на твердом топливе (дрова). Жилые дома имеют печное отопление. Для горячего водоснабжения используются электрические водонагреватели и дровяные котлы.

Бюджетные учреждения на территории поселений имеют индивидуальные котельные. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей осуществляют непосредственно сами учреждения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим, так как в Генеральном плане сельского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

1.2. *Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе*

На территории Галичского муниципального района системы централизованного теплоснабже­ния используются для подачи тепла сезонно, в холод­ный период года.

«Элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

В схеме теплоснабжения сельских поселений Галичского района за расчетный элемент территориального деления приняты зоны действия источников тепловой энергии.

Адрес (местоположение) источника теплоснабжения и его сокращенное наименование приведено в таблицах ниже:

Таблица 1.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Название котельной | Отапливаемые объекты | Объем отапливаемых объектов, м3 | Факт. выработано по расчетам  по объему Гкал | | | | |
| *п. Россолово, ул. Зеленая, 25* | | | | | | | | |
|  | | | | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская ООШ  Рег № 44-АБ  521014 | МОУ Россоловская ООШ ( со здан.столовой) | 4871 | 457,6 | 476,3 | 499,43 | *499,43* | 499,43 |
| 12-кв. жилой дом | 1963,41 |
| итого | | | 6834,41 | 457,6 | 476,3 | 499,43 | 502,26 | 502,26 |  |  |

Согласно Генеральному плану Ореховского поселения Галичского муниципального района Костромской области, строящихся объектов, на которые получены технические условия подключения к централизованной системе теплоснабжения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют.

Прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления отсутствует.

*1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе*

Потребителями централизованного теплоснабжения являются жилой дом и бюджетное учреждение МОУ Россоловская ООШ. Промышленные здания и сооружения, использующие централизованное теплоснабжение, на территории сельского поселения отсутствуют.

**Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

*2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии*

На территории Ореховского сельского поселения Галичского муниципального района расположен один источник централизованного теплоснабжения для тепловой выработкой энергии.

На рисунках, представленных ниже, показаны существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

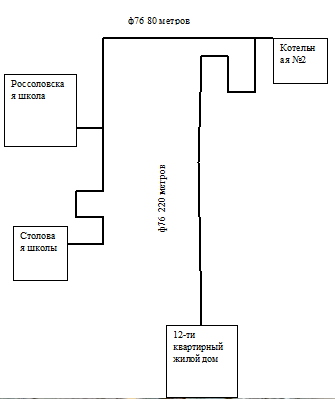
В системе теплоснабжения поселения насчитывается 1 муниципальная котельная, являющаяся источником теплоснабжения жилого 12-квартирного дома и объектов социальной сферы (объекты образования).

Зона действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии от котельной п. Россолово, Ореховского сельского поселения

ул. Железнодорожная, д.12



Схема тепловых сетей п. Россолово



Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 300 м.

Суммарная мощность источников теплоснабжения объектов социальной сферы и жилищного фонда  п. Россолово составляет 2х0,43 Гкал/час.

Котельная п. Россолово работает на твердом топливе (дровах). Теплоснабжение осуществляется от двух водогрейных котлов КВН. Амортизационный износ котельной 100%. Протяженность сетей теплоснабжения в  двухтрубном исполнении составляет 300 м.п.

*2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии*

На территории Ореховского сельского поселения ндивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы печами на твердом топливе - дровах. Всего значится 86 населенных пунктов, в 31 населенном пункте население не проживает. По состоянию на 1 января 2021 года в поселении зарегистрировано 2185 человек и 931 хозяйство. Относительно крупными населенными пунктами являются: с. Орехово - 604 чел, с. Костома - 94 чел, п. Россолово - 859 чел, с. Унорож -170 чел, д. Завражье – 63 чел., с. Воскресенское - 40 чел., населенных пунктов с населением от 10 до 35 чел.- 13 ед., в 35 проживает до 10 человек. Площадь территории поселения составляет 60965,3 га.

Строительство объектов ИЖС Ореховского с/п имеет следующий вид:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| м.кв. | 94,7 | - | 62,8 | 265,3 |

Теплоснабжение бюджетных учреждений и производственных объектов предприятий осуществляется от собственных котельных, размещенных на территории предприятия/ учреждения, не имеющих подключений к тепловым сетям централизованного отопления .

Таблица 2.2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Исполнение | Вид топ­лива | Тип котлов | кол- |
| во |
| 1 | с.Орехово, ул. Советская, д.35, школа | пристроенная | дрова | КВН | 2 |
| 2 | п.Россолово дет/сад (Сплав) | отдельностоящая | дрова | Универсал-6 | 1 |
| 3 | с.Орехово, ул. 1 Мая, Молодежный центр «Истоки» | пристроенная | дрова | КВН | 2 |
| 4 | п.Россолово, МКУК ДНТ, филиал №13 | встроеная | дрова | КВН | 1 |
| 5 | с. Унорож, МКУК ДНТ, филиал №14 | встроеная | дрова | КВР-0,2 | 2 |

*2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.*

«Мощность источника тепловой энергии установленная» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла потребителям и на собственные нужды с паром и горячей водой.  
 «Мощность источника тепловой энергии располагаемая» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам.  
 «Мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки собственных и хозяйственных нужд»

Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения на территории сельских поселений Галичского муниципального района представлен в таблице 2.3.

Существующие и перспективные тепловые нагрузки потребителей.

Таблица 2.3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | **Котельная МОУ Россоловская ООШ, п. Россолово** | | | | | | | |
| Протяженность теплосети м | Диаметр трубы, мм | Нормативный расход топлива | Потери тепловой энергии при передаче, (Гкал) | Подключенная нагрузка (Гкал/ч) | Располагаемая мощность источника, (мВт) | Установленная мощность источника, (Гкал/ч/ кВт) | Нетто мощность источника, Гкал/час | Годовая выработка, Гкал |
| 300 | 106;  76;  57 | 500 м3 (дрова) | 106,5 | 0,08 | 0,5 | 0,43/500 | 0,5 | 461,7 |

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

Значения установленной (располагаемой) и перспективной тепловой мощности основного оборудования источников теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 2.3.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка котла | установленная тепловая мощность, МВт | | | | |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 |
| КВН | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

Увеличение балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источника тепловой энергии на планируемый период не предусмотрено Генеральным планом.

*2.3.1.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии*

Дефицит тепловой мощности на котельной МОУ Россоловская ООШ отсутствует.

Ограничение и прекращение подачи тепловой энергии потребителям может вводиться в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в том числе обязательств по их предварительной оплате, если такое условие предусмотрено договором, а также нарушение условий договора о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя и (или) нарушения режима потребления тепловой энергии, существенно влияющих на теплоснабжение других потребителей в данной системе теплоснабжения, а также в случае несоблюдения установленных техническими регламентами обязательных требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок;

- прекращение обязательств сторон по договору теплоснабжения;

- выявление фактов бездоговорного потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя;

- возникновение (угроза возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;

- наличие обращения потребителя о введении ограничения;

иные случаи, предусмотренные нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором теплоснабжения.

# Порядок ограничения и прекращения подачи тепловой энергии определяется договором теплоснабжения с учетом положений Правил (Постановление Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 г. Москва "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации").

*2.3.1.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017г | 2018г | 2019г | 2020 г | 2021 г. | 2022г. |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*2.3.1.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто*

Мощность источника тепловой энергии нетто - это величина, равная располагаемой мощности источника [тепловой энергии](https://www.realtymag.ru/termini-nedvizhimosti-zhkh/opredelenija-t/teplovaya-energiya/) за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Таблица 2.3.1.4.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017г | 2018г | 2019г | 2020 г | 2021 г. | 2022 г |
| Котельная Гкал/час | 0,34 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |

*2.3.1.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери  
тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери  
теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь*

Тепловые потери тепловой сети (Расчетно- нормативные потери )

|  |  |
| --- | --- |
|  | Таблица 2.3.1.5. |
| Месяц | Тепловые потери тепловой сети в целом за месяц, Гкал |
| Январь | 18,02 |
| Февраль | 16,20 |
| Март | 15,76 |
| Апрель | 11,81 |
| Май | 2,53 |
| Сентябрь | 3,47 |
| Октябрь | 10,17 |
| Ноябрь | 13,15 |
| Декабрь | 16,52 |
| в среднем за год | 107,62 |

Фактические потери (по результатам испытаний ООО «Энергоэксперт») -107.1834 Гкал

*2.3.1.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности нахозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей*

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

*2.3.1.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности*

Резервные источники теплоснабжения отсутствуют.

*2.3.1.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки*

Существующие тепловые нагрузки потребителей отражены в таблице в соответствии с разделом «1.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии» главы 1 части 5 обосновывающих материалов

Существующие и перспективные тепловые нагрузки потребителей.

Таблица 2.3.1.11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Существующая договорная присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Существующая фактическая присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Перспективная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 0,08 | 0,08 | - |

*2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения*

В Ореховском сельском поселении Галичского муниципального района отсутствуют источники тепловой энергии зона действия которых расположена в границах двух или более поселений.

*2.5.  Радиус эффективного 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 таблице ниже приведены параметры расстояния источника теплоснабжения

Котельная МОУ Россоловская ООШ, п. Россолово

Таблица 2.5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м | | | |
| *на север* | *на восток* | *на юг* | *на запад* |
| Ул. Зеленая, д. 25-  30 м | Ул. Железнодорожная, д.12 -  300 м | - | - |

Подключение новых и (или) увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к данной системе теплоснабжения на планируемый период (2021 г.) не предусмотрено.

*2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии*

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

Горячее водоснабжение предлагается выполнить от электро-водонагревателей.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Существующая договорная присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Существующая фактическая присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч | Перспективная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ п. Россолово | 0,08 | 0,08 |  |

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

*2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии*

Таблица 2.6.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  Котельная, адрес | Протяженность теплосети, м | Объем отапливаемых объектов | Оборудование | Мощность | |
| Установленная  мощность (Гкал/ч) | Присоединенная (договорная) мощность |
| п. Россолово, ул. Зеленая,25 | 300 | 6834,41 | Водогрейный котел КВН - 2 шт. | 0,5 | 0,08 |

В 2016 - 2017 годах в школьной котельной п. Россолово произведена замена износившихся котлов на новые водонагревательные котлы. Мощность одного нового котла составляет 0,25 Гкал/ ч.

*2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии*

Существующая присоединенная нагрузка потребителей от установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Мощность | |
| Установленная мощность (Гкал/ч) | Присоединенная (договорная) мощность |
| 0,43 | 0,08 |

От данной котельной отапливается также здание МОУ Россоловская ООШ, здание школьной столовой / детского сада.

*2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии*

Таблица 2.6.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты на собственные нужды и хозяйственные нужды (Гкал/ч) | |
| существующие | перспективные |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 0 | 0 |

*2.6.4.  Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь*

Таблица 2.6.4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Потери тепловой энергии при передаче, Гкал | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 107,1834 | 107,1834 | 107,1834 | 107,1834 | 107,1834 | 107,1834 |

*2.6.5. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей*

Таблица 2.6.5.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Затраты тепловой мощности, Гкал | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*2.6.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности*

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице ниже

Таблица 2.6.7.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход топлива в натуральных единицах (м3,т) | Резервный вид топлива | Аварийный вид топлива |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | дрова | 500 | дрова | - |

*2.6.8. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.*

Централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

Централизованная система теплоснабжения на территории поселения обеспечивает потребителей только тепловой энергией.

Перспективное строительство, согласно Генеральному плану Дмитриевского поселения Галичского муниципального района Костромской области, на которые получены технические условия подключения у ресурсоснабжающих организаций, отсутствуют. Увеличение нагрузки потребителей и тепловой мощности источников не планируются.

**Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"**

*3.1. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | покупка теплоносителя, т/год | собственные нужды, т/год | нормативные утечки в т.с., т/год | сверхнормативные утечки в т.с., т/год | реализация, т/год | хоз. нужды, т/год |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | - | - | 10 | - | - | - |

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой  
нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из  
магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются без повышающего коэффициента, так как для подпитки теплосети используется питьевая вода используемой.  
Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполняется согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

*3.2. Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения*

Расчет аварийной подпитки тепловых сетей на котельных предусматривается согласно СНиП 41 02-2003 «Тепловые сети» .

Существующие и перспективные балансы производительности  
водоподготовительных установок источников тепловой энергии - таблица 3.2:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Производительность водоподготовительных установок | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая вода | | | | | |

*3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя*

Изменений существующего и перспективного теплоносителя для котельных, расположенных на территории сельских поселениях Галичского муниципального района и осуществляющих централизованное теплоснабжение на планируемый период не предусмотрено.

**Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"**

Ввиду отсутствия вариантов перспективного развития систем теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области данный раздел подлежит пересмотру при последующих актуализациях.

**Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

*5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих  
или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения*

Строительство новых источников тепловой энергии для подключения перспективной тепловой нагрузки в сельских поселениях Галичского муниципального района не требуется.

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Реконструкция источников тепловой энергии не планируется.

*5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации  
источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем  
теплоснабжения*

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования систем индивидуального и централизованного теплоснабжения.

*5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных*

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не предусматривается.

*5.5. 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*

Мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу  
котельных, выработавших свой нормативный срок службы, с  
переключением нагрузки на иной источник в планируемый период не предусмотрено.

*5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии*

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки  
электрической и тепловой энергии не планируется.

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

Перевод котельных, размещенных в существующих зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не планируется.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях в течение суток.

В системе центрального теплоснабжения Ореховского сельского поселения Галичского района отпуска тепловой энергии регулируется температурой теплоносителя.

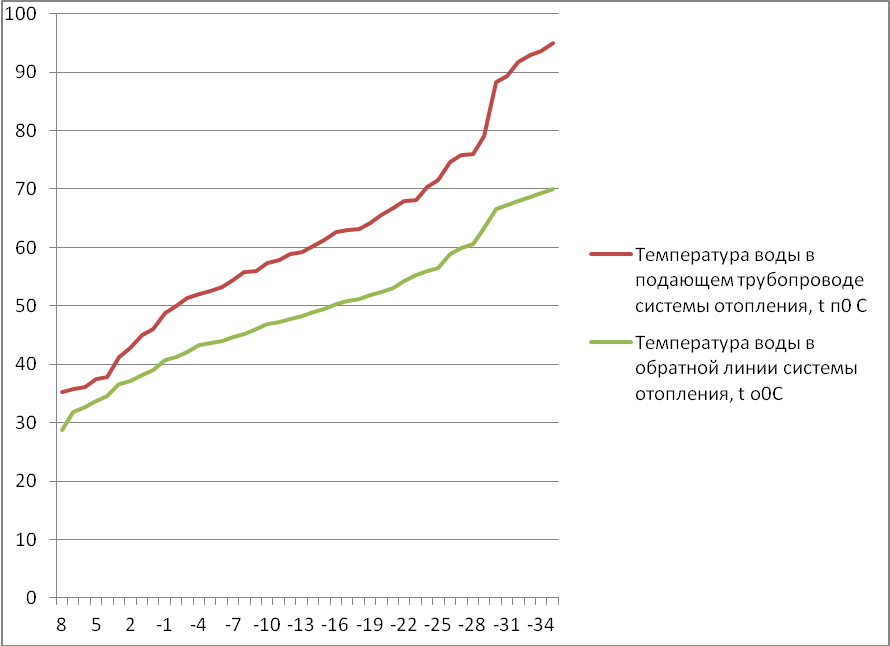
При изменении температуры расход постоянный. Домовые системы отопления рассчитываются на температурный график 95/70.

При существующей загрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Разграничение балансовой принадлежности и эксплуатационнойответственности сторон по эксплуатации тепло-потребляющих установок, тепловых сетей и сооружений между МОУ Россоловская ООШ и потребителями тепловой энергии жилой дом по адресу пос. Россолово, ул. Железнодорожная, 12: граница раздела установлена по стене здания (жилого дома).

Температурный график сетевой воды для котельной (95-70 °С)

п. Россолово, Зеленая, 25



ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных п.Россолово

(температурный график 95 – 70 0С)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха t0C | Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t п0 C | Температура воды в обратной линии системы отопления, t о0C |
| 8 | 35,2 | 28,8 |
| 7 | 35,7 | 31,8 |
| 6 | 36,1 | 32,7 |
| 5 | 37,5 | 33,7 |
| 4 | 37,9 | 34,6 |
| 3 | 41,3 | 36,6 |
| 2 | 42,7 | 37,2 |
| 1 | 45,0 | 38,1 |
| 0 | 46,1 | 39,0 |
| -1 | 48,7 | 40,8 |
| -2 | 50,0 | 41,2 |
| -3 | 51,3 | 42,1 |
| -4 | 52,0 | 43,3 |
| -5 | 52,5 | 43,6 |
| -6 | 53,2 | 44,0 |
| -7 | 54,5 | 44,6 |
| -8 | 55,8 | 45,2 |
| -9 | 56,0 | 46,1 |
| -10 | 57,3 | 46,9 |
| -11 | 57,8 | 47,2 |
| -12 | 58,8 | 47,8 |
| -13 | 59,2 | 48,3 |
| -14 | 60,3 | 49,0 |
| -15 | 61,2 | 49,5 |
| -16 | 62,7 | 50,3 |
| -17 | 62,9 | 50,8 |
| -18 | 63,1 | 51,2 |
| -19 | 64,2 | 51,8 |
| -20 | 65,5 | 52,4 |
| -21 | 66,7 | 53,1 |
| -22 | 67,9 | 54,3 |
| -23 | 68,1 | 55,2 |
| -24 | 70,3 | 55,9 |
| -25 | 71,5 | 56,4 |
| -26 | 74,6 | 58,8 |
| -27 | 75,8 | 59,9 |
| -28 | 76,0 | 60,5 |
| -29 | 79,1 | 63,4 |
| -30 | 88,3 | 66,5 |
| -31 | 89,4 | 67,2 |
| -32 | 91,7 | 67,9 |
| -33 | 92,9 | 68,6 |
| -34 | 93,6 | 69,3 |
| -35 | 95,0 | 70,0 |

**Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

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

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

*6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку*

Нового строительства, модернизации и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку в осваиваемых районах поселений не предусмотрено. Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от индивидуальных автономных источников. Изменения зон не планируется.

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

Строительство, модернизация, реконструкция тепловых сетей для обеспечения условий при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения не предусматривается.

*6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных*

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

*6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей*

Учитывая, что Генеральным планом сельских поселений Галичского района Костромской области не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

**Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

*7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения*

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

На территории сельских поселений Галичского муниципального района использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения отсутствует и осуществляется от индивидуальных водонагревательных приборов. Перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрен.

**Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

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

Перспективные топливные балансы равны существующим топливным балансам.

Таблица 8.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Наименование основного оборудования котельной | Нагрузка потребителей (с учётом потерь мощности в тепловых сетях), Гкал/ч | Вид топлива | Годовая выработка  Гкал  (2017г.) | Расчётный годовой расход основного топлива | | Расчётный годовой запас резервного топлива |
| условн. топлива  т у.т. | м3 (т) |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ п. Россолово | КВН (2 шт) | 0,08 | дрова | 461,7 | 109,93 | 413 м3 | - |

Аварийного топлива на котельной не предусмотрено.

Таблица 8.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Ед.изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Дрова (смешанных пород) | м3 | - | - | - | - | - |

*8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии*

Таблица 8.2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источники тепловой энергии, потребляющие топливо | Основной вид топлива | Фактическое потребление резервного топлива | Фактическое потребление аварийного топлива |
| 2017-2022 г.г. | | |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | дрова | отсутствует | отсутствует |

*8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,  
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения*

В Ореховском сельском поселении Галичского муниципального района в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии используются дрова (местный вид топлива).

Низшая теплота сгорания, кКал/кг – 2440.

Дрова, как топливо, характеризуются большой весьма переменной влажностью, незначительным содержанием золы и почти полным отсутствием серы. В таблице приведено содержание влаги в дровах после рубки и при хранении в течение полугода, года, полутора и двух лет.

Наименьшая влажность дров, согласно таблицы наблюдается при хранении в штабелях через полтора года, дальнейшее хранение вызывает у мягких лиственных и хвойных пород некоторое вырастание влаги. Повышение влажности после определенного срока хранения надо объяснить началом загнивания древесины. Твердые лиственные породы более стойки против загнивания, поэтому процесс повышения влажности у дров этих пород наблюдается через большой промежуток времени

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование пород | Содержание влаги W, в % | | | | |
| после рубки до | при хранении | | | |
| 1/2 г. | 1 г. | 1,5 г. | 2 г. |
| Твердые лиственные породы (дуб, бук) | 45 | 26 | 22 | 19 | 18 |
| Мягкие лиственные породы (осина, береза) | 50 | 27 | 20 | 16 | 17 |
| Хвойные породы (ель сосна) | 60 | 29 | 19 | 16 | 18 |

В технической документации на твердотопливные котлы, производимые в России, указана влажность твердого топлива (дрова, опилки) не более 30%. Следовательно, прежде чем использовать топливо по назначению, необходимо провести в межотопительный сезон заготовку и обеспечить сушку, не менее чем полгода.

В соответствии с ГОСТ 30735-2001 котлы отопительные водогрейные теплопроизводительностью от 0,1 до 4,0 МВт, кПд котла составляет не менее:

— газ и легкое жидкое топливо h = 88+lg (Лом

1. — тяжелое жидкое топливо

h = 77+3 lg Оном’- h = 73+3 lg Оном’, h — 62+4 lg

h = 49+5 lg Qhom.

1. — твердое топливо, класс 1
2. *—* твердое топливо, класс 2
3. — твердое топливо, класс 3

Среднее значение потребления топлива Котельная МОУ Россоловская ООШ

Таблица 8.3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельные | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Год |
| Дрова, тыс. м3 | 0,07 | 0,07 | 0,05 | 0,07 | 0,04 | - | - | - | 0,01 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,5 |
| % от общего объема | 14 | 14 | 10 | 14 | 8 | - | - | - | 2 | 14 | 12 | 12 | 100 |

*8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении*

Преобладающая жилая застройка на территории Ореховского сельского поселения Галичского муниципального района не благоустроена, представлена 1-2-этажными домами с приусадебными участками. Отопление преобладает индивидуальное – печами  от дров.

В Ореховском сельском поселении Галичского муниципального района централизованное теплоснабжение имеется только в поселке Россолово. В качестве основного топлива также используются дрова.

Использование других видов топлива не планируется.

*8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*

Своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

**Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселений, поэтому новое строительство не планируется.

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по замене устаревшего или износившегося оборудования - реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии. Объем средств на реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период. Инвестиционной программы  
нет.

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

Учитывая, что Генеральным планом сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктовне планируется. Тепловые пункты на территории сельских поселений отсутствуют. Инвестиционной программы нет.

**Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей  
организации (организациям)**

*10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации  
(организациям)*

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190- ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения городского округа, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс.человек и более, а также городов федерального значения;  
- главы местной администрации городского поселения, главы местной  
администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;  
- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта 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.

Статус единых теплоснабжающих организаций на территории Ореховского сельского поселений Галичского муниципального района присвоен организации:

1. МОУ Россоловская ООШ Галичского района Костромской области

*10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)*

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МОУ Россоловская основная общеобразовательная школа Галичского муниципального района Костромской области определена границами систем теплоснабжения состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская ООШ п. Россолово, ул. Зеленая, 25 | 12-ти квартирный жилой дом п. Россолово, ул. Железнодорожная, 12, (в соответствии со схемой) |

*10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией;*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Еденицы измерения | МОУ Россоловская ООШ |
| Количество источников тепловой энергии | ед. | 2 |
| Суммарная мощность источников тепловой энергии | МВт/Гкал/час | 0,5/0,43 |
| Суммарная протяженность тепловой сети | м | 300 |

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

МОУ «Россоловская ООШ» Галичского муниципального района владеет на праве оперативного управления источниками тепловой энергии и тепловыми сетями, находящимися в зоне деятельности источников тепловой энергии. Другие источники тепловой энергии для централизованного теплоснабжения в данной зоне отсутствуют.

*10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации*

 В установленный срок не подано ни одной заявки от организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района.

В соответствии с п.11 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

*10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения*

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных на территории поселения в таблице 10.5.

Таблице 10.5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Система теплоснабжения | Теплоснабжающая организация (организации) | Примечание |
| 1 | Котельная  МОУ Россоловская ООШ Галичского муницыипального района | МОУ «Россоловская ООШ» Галичского муницыипального района | Источники тепловой энергии принадлежит администрации Галичского муниципального района принадлежат |

**Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Перераспределение тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Источников тепловой энергии к выводу из эксплуатации не предусматривается на планируемый период.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

Таблица 11.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность (Гкал/ч) | Подключенная нагрузка (Гкал/ч) |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская шк. | 0,5 | 0,08 |

**Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Согласно Федеральному закону от 27 июня 2010 года № 190-ФЗ  
«О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные  
бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Характеристика бесхозяйных тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Адрес объекта | № записи в Едином гос. реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, дата принятия на учет (планируемый) | Кадастровый № земельного участка, в пределах которого расположен объект недвижимого имущества |
| - | - | - | - |

Бесхозяйственные тепловые сети на территории Ореховскогосельского поселения Галичского района отсутствуют.

**Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения**

*13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии*

Ореховское сельского поселение Галичского муниципального района по сотоянию на 1 января 2020 года не газифицировано природным газом.

*13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии*

Одним из основных рисков реализации схемы газоснабжения района является низкая заинтересованность поставщиков газа в развитии газотранспортной системы Костромской области, в том числе Галичского муниципального района, включая строительство газопроводов-отводов, ввиду отсутствия крупных потребителей.

*13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений и корректировок программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в прогнозируемый период не планируется.

*13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения*

Источники с режимом комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Ореховского сельского поселения Галичского муниципального района отсутствуют. Новое строительство не планируется.

*13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии*

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме  
комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в прогнозируемый период не планируется.

*13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения*

Согласно утвержденному Генеральному плану сельского поселения, в рассматриваемый период развитие системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения не планируется.

*13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения*

Изменений или корректировок схемы водоснабжения поселений в  
прогнозируемый период не планируется.

**Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа**

*14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях*

Повышение надежности системы коммунального теплоснабжения является одной из важнейших задач в теплоснабжении.

Надежность функционирования системы теплоснабжения должна обеспечиваться мероприятиями, осуществляемыми на стадиях проектирования и строительства, а также в период эксплуатации.  
 Применительно к системе коммунального теплоснабжения является бесперебойное снабжение теплом потребителей.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км. тепловых сетей, ед./км

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловые сети источника | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, ед./км | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Теплосети п. Россолово (300 м) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

*14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии*

Прекращений подачи тепловой энергии теплоносителя за последние пять лет работы данного источника централизованного теплоснабжения не было.

Таблица 14.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская ООШ | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| - | - | - | - |  |  |

*14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*

Таблица 14.3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника теплоснабжения | Фактические удельные расходы топлива на выработку и отпуск с коллекторов тепловой энергии. | | | |
| На отпуск, т.у.е | | На выработку, т.у.е | |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская ООШ | 2019 | 2020 | 2019 | 2020 |
| 355,7 | 355,7 | 264,17 | 264,17 |

*14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети*

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину. Материальная характеристика включает в себя все участки тепловой сети, находящиеся на балансе предприятия тепловых сетей (электростанции), с распределением их по типам прокладки и видам теплоизоляционных конструкций, а также при необходимости по принадлежности к отдельным организационным структурным единицам (районам) предприятий, эксплуатирующих тепловые сети.

Таблица 14.4.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Относительная величина тепловых потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | |
|  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Относительная величина потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
|  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |

*14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности*

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности.  
 Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

В котельной установлены два котла мощностью по 0,25 мВт каждый

.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование объекта | КИУТМ | | | | | |
| 1 | Котельная МОУ Россоловская ООШ | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |

*14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке*

Одним из важных показателей, позволяющим сравнивать системы транспорта теплоносителя, является удельная материальная характеристика https://pandia.ru/text/79/274/images/image001_126.gif, которая рассчитывается по формуле:

https://pandia.ru/text/79/274/images/image002_86.gif [м2/Гкал/ч], где:

https://pandia.ru/text/79/274/images/image003_67.gif - присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч;

М – материальная характеристика сети, определяется по формуле:

М = https://pandia.ru/text/79/274/images/image004_54.gif [м2], где:

https://pandia.ru/text/79/274/images/image005_49.gif – диаметр i – того подающего и обратного участка трубопровода тепловых сетей [м];

https://pandia.ru/text/79/274/images/image006_44.gif – длина i – того подающего и обратного участка трубопровода тепловых сетей [м].

Удельная материальная характеристика показывает соотношение металлоёмкости тепловых сетей и предаваемой нагрузки, чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность СЦТ в целом.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Местонахождение объекта | Теплотрасса, п.м | Материальная характеристика, м2 | D трубы,  мм | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | Удельная материальная характеристика  [м2/Гкал/ч]  https://pandia.ru/text/79/274/images/image001_126.gif |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | 300 м | 25,68 | 76 \*120 м  104\*100 м  57\*80 м | 0,08 | 321 |

*14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме*

Выработка тепловой энергии в комбинированном режиме отсутствует.

*14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии*

Топливо на отпуск электрической энергии не используется.

*14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии*

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии,  
отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя в период с 2020 по 2028 г.

Таблица 14.9

|  |  |
| --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Обеспеченность потребителей приборами учета по годам, % |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ | - |

*14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей*

Средневзвешенный (по2материальной2характеристике) срок эксплуатации  тепловых сетей – это отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период) для поселения.

Таблица 14.10.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
| Котельная МОУ Россоловская ООШ, п. Россолово |  |

Год ввода в эксплуатацию тепловых сетей - 1991. Капитальный ремонт тепловых сетей проводился в неотапливаемый период 2016 г. и 2017 г. Прекращений подачи тепловой энергии по причине отказа тепловой сети отсутствует.

*14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии*

Реконструкция оборудования источников тепловой энергии за текущий год не проводилась.

**Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия**

*15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях*

Ценовых (тарифных) последствий, связанных с актуализацией схемы теплоснабжения муниципального образования городского округа город Кострома на планируемый период не ожидается.

*15.2. Макроэкономические параметры*

• «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024года»

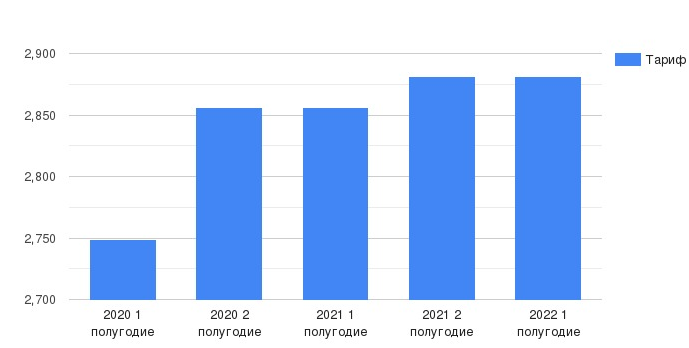
http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/201801101.

.

*15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории района*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утвержденные тарифы на тепловую энергию по теплоснабжающим организациям Костромской области на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование ЭСО | Период | утверждено на 2020 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (без НДС) | | утверждено на 2021 год, руб./Гкал (с НДС) | | постановление | | Плательщик НДС |
| с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | с 1 января | с 1 июля | номер | дата |
| 2 | МОУ Россоловская ООШ | 2019-2023 | 2749.00 | 2856.00 | 2856.00 | 2881.00 | 2856.00 | 2881.00 | [18/320](http://tariff44.ru/i/u/18-320%20%D0%BE%D1%82%2013.11.2018.pdf) (в ред. [20/189](http://tariff44.ru/i/u/20-189ot10.11.2020.pdf)) | 13.11.2018 10.11.2020 | нет |

График изменения тарифов 2020- 2022 г.г.



Содержание

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Введение | 4 |
|  | Общие сведения | 5 |
|  | Актуализация схем теплоснабжения сельских поселений Галичского муниципального района Костромской области на 2022 год: | 8 |
|  | Схема теплоснабжения Дмитриевского сельского поселения | 8 |
|  | Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района: | 9 |
|  | *1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)* | 9 |
| 9 | *1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе* | 10 |
|  | *1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе* |  |
|  | *1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения* |  |
|  | Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
|  | *2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.* |  |
|  | *2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | *2.5.  Радиус эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя |  |
|  | *3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей* |  |
|  | *3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя* |  |
|  | Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |  |
|  | Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |  |
|  | *5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии* |  |
|  | *5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных* |  |
|  | *5.5. 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* |  |
|  | *5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии* |  |
|  | *5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации* |  |
|  | *5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат пр инеобходимости его изменения* |  |
|  | *5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей* |  |
|  | Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |  |
|  | *6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)* |  |
|  | *6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку* |  |
|  | *6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения* |  |
|  | *6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных* |  |
|  | *6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей* |  |
|  | Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
|  | *7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения* |  |
|  | Раздел 8. Перспективные топливные балансы |  |
|  | *8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе* |  |
|  | *8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии* |  |
|  | *8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения* |  |
|  | *8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении* |  |
|  | *8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*  Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |  |
|  | *9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе* |  |
|  | *9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе* |  |
|  | Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) |  |
|  | *10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)* |  |
|  | *10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)* |  |
|  | *10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией* |  |
|  | *10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации* |  |
|  | *10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии |  |
|  | Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям |  |
|  | Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения |  |
|  | *13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | *13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения* |  |
|  | *13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии* |  |
|  | *13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения* |  |
|  | *13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа |  |
|  | *14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях* |  |
|  | *14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии* |  |
|  | *14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии* |  |
|  | *14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети* |  |
|  | *14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности* |  |
|  | *14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке* |  |
|  | *14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме* |  |
|  | *14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии* |  |
|  | *14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии* |  |
|  | *14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей* |  |
|  | *14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия |  |
|  | *15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях* |  |
|  | *15.2. Макроэкономические параметры* |  |
|  | *15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район* |  |
|  | Схема теплоснабжения Степановского сельского поселения |  |
|  | Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района: |  |
|  | *1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)* |  |
|  | *1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе* |  |
|  | *1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе* |  |
|  | *1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения* |  |
|  | Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
|  | *2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.* |  |
|  | *2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | *2.5.  Радиус эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя |  |
|  | *3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей* |  |
|  | *3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя* |  |
|  | Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |  |
|  | Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |  |
|  | *5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии* |  |
|  | *5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных* |  |
|  | *5.5. 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* |  |
|  | *5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии* |  |
|  | *5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации* |  |
|  | *5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат пр инеобходимости его изменения* |  |
|  | *5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей* |  |
|  | Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |  |
|  | *6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)* |  |
|  | *6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку* |  |
|  | *6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения* |  |
|  | *6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных* |  |
|  | *6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей* |  |
|  | Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
|  | *7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения* |  |
|  | Раздел 8. Перспективные топливные балансы |  |
|  | *8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе* |  |
|  | *8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии* |  |
|  | *8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения* |  |
|  | *8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении* |  |
|  | *8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*  Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |  |
|  | *9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе* |  |
|  | *9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе* |  |
|  | Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) |  |
|  | *10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)* |  |
|  | *10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)* |  |
|  | *10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией* |  |
|  | *10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации* |  |
|  | *10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии |  |
|  | Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям |  |
|  | Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения |  |
|  | *13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | *13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения* |  |
|  | *13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии* |  |
|  | *13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения* |  |
|  | *13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа |  |
|  | *14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях* |  |
|  | *14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии* |  |
|  | *14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии* |  |
|  | *14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети* |  |
|  | *14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности* |  |
|  | *14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке* |  |
|  | *14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме* |  |
|  | *14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии* |  |
|  | *14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии* |  |
|  | *14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей* |  |
|  | *14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия |  |
|  | *15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях* |  |
|  | *15.2. Макроэкономические параметры* |  |
|  | *15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район* |  |
|  | Схема теплоснабжения Ореховского сельского поселения |  |
|  | Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельских поселений Галичского муниципального района: |  |
|  | *1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)* |  |
|  | *1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе* |  |
|  | *1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе* |  |
|  | *1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения* |  |
|  | Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей |  |
|  | *2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии* |  |
|  | *2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.* |  |
|  | *2.4.*  *Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | *2.5.  Радиус эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *2.6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя |  |
|  | *3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей* |  |
|  | *3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *3.3. Описание изменений существующего и перспективного баланса теплоносителя* |  |
|  | Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения |  |
|  | Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии |  |
|  | *5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения* |  |
|  | *5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии* |  |
|  | *5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения* |  |
|  | *5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных* |  |
|  | *5.5. 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* |  |
|  | *5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии* |  |
|  | *5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации* |  |
|  | *5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат пр инеобходимости его изменения* |  |
|  | *5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей* |  |
|  | Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей |  |
|  | *6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)* |  |
|  | *6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселений под жилищную, комплексную или производственную застройку* |  |
|  | *6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения* |  |
|  | *6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных* |  |
|  | *6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей* |  |
|  | Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения |  |
|  | *7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения* |  |
|  | Раздел 8. Перспективные топливные балансы |  |
|  | *8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе* |  |
|  | *8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии* |  |
|  | *8.3. Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения* |  |
|  | *8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в сельском поселении* |  |
|  | *8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения*  Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию |  |
|  | *9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе* |  |
|  | *9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе* |  |
|  | Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) |  |
|  | *10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)* |  |
|  | *10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)* |  |
|  | *10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией* |  |
|  | *10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации* |  |
|  | *10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения* |  |
|  | Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии |  |
|  | Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям |  |
|  | Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения |  |
|  | *13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии* |  |
|  | *13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | *13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения* |  |
|  | *13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии* |  |
|  | *13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа Кострома) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения* |  |
|  | *13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселений для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* |  |
|  | Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа |  |
|  | *14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях* |  |
|  | *14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии* |  |
|  | *14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии* |  |
|  | *14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети* |  |
|  | *14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности* |  |
|  | *14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке* |  |
|  | *14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме* |  |
|  | *14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии* |  |
|  | *14.9. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии* |  |
|  | *14.10. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей* |  |
|  | *14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии* |  |
|  | Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия |  |
|  | *15.1. Описание изменений в ценовых (тарифных) последствиях* |  |
|  | *15.2. Макроэкономические параметры* |  |
|  | *15.3. Прогноз тарифов на планируемый период на тепловую энергию на территории район* |  |