****

**Администрация Пучежского муниципального района**

**Ивановской области**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

**от 29.06.2022 г. № 372-п**

**г. Пучеж**

**Об утверждении схемы теплоснабжения**

**г.Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области**

**актуализация на 2023 год**

(в редакции постановления № 509-п от 01.09.2022)

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 №190-ФЗ  «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом Пучежского муниципального района администрация Пучежского муниципального района

**постановляет**:

1. Утвердить схему теплоснабжения г.Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области актуализация на 2023г. (Приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в «Правовом вестнике Пучежского муниципального района» и разместить на официальном сайте администрации Пучежского муниципального района в сети Интернет.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением данного постановления возложить на первого заместителя главы администрации Пучежского муниципального района И.В. Золоткову.

Глава Пучежского муниципального района И.Н. Шипков

Приложение №1

к постановлению администрации

Пучежского муниципального района

от 29.06.2022 г. № 372-п

**Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района**

**Ивановской области на период 2011-2026 г.**

**Актуализация на 2023 г.**

**Иваново 2022**

**«РАЗРАБОТЧИК»**

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

А.Ю. Тюрин

« » \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г.

**Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района**

**Ивановской области на период 2011-2026 гг.**

**Актуализация на 2023 г.**

**Утверждаемая часть**

Исполнитель: Нач. ПТО /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2019.12.02

**Иваново 2022**

СОДЕРЖАНИЕ

[ВВЕДЕНИЕ 6](#_bookmark0)

[Сведения об организации разработчике 8](#_bookmark1)

[Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и](#_bookmark2) [теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города](#_bookmark2) [федерального значения 12](#_bookmark2)

[Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников](#_bookmark3) [тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 28](#_bookmark3)

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 55](#_bookmark4)

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения 56](#_bookmark5)

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или)](#_bookmark6) [модернизации источников тепловой энергии 61](#_bookmark6)

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 67](#_bookmark7)

[Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в](#_bookmark8) [закрытые системы горячего водоснабжения 68](#_bookmark8)

[Раздел 8. Перспективные топливные балансы 70](#_bookmark9)

[Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или)](#_bookmark10) [модернизацию 75](#_bookmark10)

[Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации 77](#_bookmark11)

[Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 85](#_bookmark12)

[Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям 86](#_bookmark13)

[Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта](#_bookmark14) [Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также](#_bookmark14) [со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального](#_bookmark14) [значения 87](#_bookmark14)

[Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города](#_bookmark15) [федерального значения 89](#_bookmark15)

[Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 117](#_bookmark16)

# ВВЕДЕНИЕ

Актуализация схемы теплоснабжения городского поселения Пучеж на 2022 год 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».

**Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:**

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
* минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
* обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
* обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

**Термины и определения**

* зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа 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, городского округа 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 причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
* мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные 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, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;
* расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

# Сведения об организации разработчике

ООО «Энергосервисная Компания» г. Иваново (ООО «ЭСКО») Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44; Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44; Директор: Тюрин Андрей Юрьевич

Телефон (4932) 413-400, факс (4932) 413-400;

Номера свидетельств, сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации «РИЭР»:

* Свидетельство в системе добровольной сертификации в области рационального использования и сбережения энергоресурсов ЭОН 000439.001, срок действия с 12.09.2019 г. по 11.09.2021 г., выданный Ассоциацией рационального использования энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация Энергоэффективность и Нормирование».

**Область компетенции:**

* Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям;
* Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
* Экспертиза расчетов и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных;
* Экспертиза расчетов и обоснования нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.
* Свидетельство о членстве ООО «Энергосервисная компания» в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоАудит 31», свидетельство № СРО-Э-031 / 377 А 19.04.2016 г. – допуск на осуществление работ в области энергетического обследования (энергоаудита).

**Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения**

Теплоснабжение города Пучеж осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

## Котельные в собственности ООО «Пучежская МТС» (ООО «ПМТС»):

* **котельная №13;**

Котельная №13 расположена в г. Пучеж по адресу ул. 2-я Производственная. ООО «Пучежская МТС» осуществляет производство тепловой энергии от котельной. Передачу тепловой энергии осуществляет АО «Пучежская МТС» от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в собственности. Система теплоснабжения от котельной закрытая, четырехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется круглогодично. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Температурный график работы ГВС 60/40 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – АО «Пучежская МТС».

## Котельные в собственности ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»:

* **Котельная №3;**

Котельная №3 расположена в г. Пучеж по адресу ул. 50 лет ВЛКСМ д.9. ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до теплосетевой организации по тепловым сетям, находящимся в собственности. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Пучежская сетевая компания» до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, четырехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется круглогодично. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Температурный график работы ГВС 60/40 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

* **котельная №14;**

Котельная №14 расположена в г. Пучеж по адресу ул. Калинина д.2. ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство тепловой энергии. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Пучежская сетевая компания» от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, четырехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется круглогодично. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Температурный график работы ГВС 60/40 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

* **Котельная №5;**

Котельная №5 расположена в г. Пучеж по адресу ул. Ленина д.48а. ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до теплосетевой организации по тепловым сетям, находящимся в собственности. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Пучежская сетевая компания» до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново».

* **Котельная №1;**

Котельная №1 расположена в г. Пучеж по адресу ул. Грибоедова д.3. ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до теплосетевой организации по тепловым сетям, находящимся в собственности. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Пучежская сетевая компания» до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение осуществляется отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

* **Котельная №8;**

Котельная №8 расположена в г. Пучеж по адресу ул. Павла Зарубина д.11Б. ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до теплосетевой организации по тепловым сетям, находящимся в собственности. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП

«Пучежская сетевая компания» до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, четырехтрубная, горячее водоснабжение осуществляется круглогодично. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Температурный график работы ГВС 60/40 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново».

* **Котельная №9;**

Котельная №9 расположена в г. Пучеж по адресу ул. Садовая д.6. ООО

«Газпром теплоэнерго Иваново» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до теплосетевой организации по тепловым сетям, находящимся в собственности. Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Пучежская сетевая компания» до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение осуществляется отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 0С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

**Производственные котельные**

Отсутствуют.

**Индивидуальное теплоснабжение**

Индивидуальное теплоснабжение преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения, индивидуальных источников тепла.

# Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения

**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**

По предоставленным данным перспективное строительство отсутствует.

Вывод из эксплуатации общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Годы | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года | н/д | 116,995 | 116,995 | 116,995 | 116,995 |
| Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе | н/д | - | - | - | - |
| новое строительство, в том числе: | н/д | - | - | - | - |
| Многоквартирные жилые здания | н/д | - | - | - | - |
| общественно-деловая застройка | н/д | - | - | - | - |
| Индивидуальная жилищная застройка | н/д | - | - | - | - |
| Выбыло общей отапливаемой площ0ади | н/д | - | - | - | - |
| Общая отапливаемая площадь на конец года | н/д | 116,995 | 116,995 | 116,995 | 116,995 |

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

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Отапливаемая площадь, тыс. м2 | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Пучеж, в том числе: | 116,99 | 116,99 | 116,99 | 116,99 | 116,99 | 116,99 | 116,99 | 116,99 |
| 1.1 | Котельная №13, в том числе: | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 |
| 1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 |
|  | 37:14:010404 | 6,397 | 6,397 | 6,397 | 6,397 | 6,397 | 6,397 | 6,397 | 6,397 |
|  | 37:14:010405 | 6,027 | 6,027 | 6,027 | 6,027 | 6,027 | 6,027 | 6,027 | 6,027 |
| 1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010404 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Котельная №3, в том числе: | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| 1.2.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
|  | 37:14:010209 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
|  | 37:14:010210 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.2.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Отапливаемая площадь, тыс. м2 | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010210 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Котельная №14, в том числе: | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 |
| 1.3.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 |
|  | 37:14:010310 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 |
|  | 37:14:010311 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.3.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Котельная №5, в том числе: | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 |
| 1.4.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 |
|  | 37:14:010108 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 |
| 1.4.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.4.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010108 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Котельная №1, в том числе: | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 |
| 1.5.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 48,501 | 48,501 | 48,501 | 48,501 | 48,501 | 48,501 | 48,501 | 48,501 |
|  | 37:14:010206 | 41,476 | 41,476 | 41,476 | 41,476 | 41,476 | 41,476 | 41,476 | 41,476 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Отапливаемая площадь, тыс. м2 | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010207 | 7,091 | 7,091 | 7,091 | 7,091 | 7,091 | 7,091 | 7,091 | 7,091 |
| 1.5.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж |
|  | 37:14:010206 | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж |
|  | 37:14:010207 | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж | н/ж |
| 1.5.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
|  | 37:14:010206 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010207 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 1.5.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная №8, в том числе: | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 |
| 1.6.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 |
|  | 37:14:010203 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | 13,719 | 13,719 | 13,719 | 13,719 | 13,719 | 13,719 | 13,719 | 13,719 |
|  | 37:14:010208 | 5,779 | 5,779 | 5,779 | 5,779 | 5,779 | 5,779 | 5,779 | 5,779 |
|  | 37:14:010209 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 | 12,990 |
|  | 37:14:010211 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.6.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010203 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Отапливаемая площадь, тыс. м2 | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010208 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Котельная №9, в том числе: | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 |
| 1.7.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | 18,836 | 18,836 | 18,836 | 18,836 | 18,836 | 18,836 | 18,836 | 18,836 |
|  | 37:14:010308 | 2,017 | 2,017 | 2,017 | 2,017 | 2,017 | 2,017 | 2,017 | 2,017 |
|  | 37:14:010313 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 |
|  | 37:14:010319 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 0,910 |
|  | 37:14:010405 | 12,675 | 12,675 | 12,675 | 12,675 | 12,675 | 12,675 | 12,675 | 12,675 |
|  | 37:14:010407 | 2,608 | 2,608 | 2,608 | 2,608 | 2,608 | 2,608 | 2,608 | 2,608 |
|  | 37:14:010411 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 1.7.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 1.7.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
|  | 37:14:010308 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
|  | 37:14:010319 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
|  | 37:14:010405 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010411 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 1.7.4 | Производственные здания | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на отопление и вентиляцию на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Пучеж, в том числе: | н/д | 32637,31 | 32637,31 | 32637,31 | 32940,81 | 32940,81 | 32940,81 | 32940,81 |
| 1.1 | Котельная №13, в том числе: | н/д | 1842,5 | 1842,5 | 1842,5 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 |
| 1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 | 1882,0 | 1882,0 | 1882,0 | 1882,0 |
|  | 37:14:010404 | н/д | 941,4 | 941,4 | 941,4 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 | 1000,0 |
|  | 37:14:010405 | н/д | 674,2 | 674,2 | 674,2 | 882,0 | 882,0 | 882,0 | 882,0 |
| 1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | 57,5 | 57,5 | 57,5 | 261,0 | 261,0 | 261,0 | 261,0 |
|  | 37:14:010404 | н/д | 57,5 | 57,5 | 57,5 | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4 | Производственные здания | н/д | 169,5 | 169,5 | 169,5 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 1.2 | Котельная №3, в том числе: | н/д | н/д | 1698,29 | 1698,29 | 1698,29 | 1698,29 | 1698,29 | 1698,29 |
| 1.2.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 1307,0 | 1307,0 | 1307,0 | 1307,0 | 1307,0 | 1307,0 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | 294,9 | 294,9 | 294,9 | 294,9 | 294,9 | 294,9 |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | 1012,1 | 1012,1 | 1012,1 | 1012,1 | 1012,1 | 1012,1 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.2.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.5. | Тепловая энергия с целью компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации | н/д | 365,9 | 365,9 | 365,9 | 365,9 | 365,9 | 365,9 | 365,9 |
| 1.3 | Котельная №14, в том числе: | н/д | н/д | 1999,8 | 1999,8 | 1999,8 | 1999,8 | 1999,8 | 1999,8 |
| 1.3.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 | 290,8 |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 | 1709,0 |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Котельная №5, в том числе: | н/д | н/д | 1099,62 | 1099,62 | 1099,62 | 1099,62 | 1099,62 | 1099,62 |
| 1.4.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 | 265,1 |
| 1.4.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 601,92 | 601,92 | 601,92 | 601,92 | 601,92 | 601,92 |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | 234,32 | 234,32 | 234,32 | 234,32 | 234,32 | 234,32 |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | 367,6 | 367,6 | 367,6 | 367,6 | 367,6 | 367,6 |
| 1.4.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.5. | Тепловая энергия с целью компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации | н/д | 232,6 | 232,6 | 232,6 | 232,6 | 232,6 | 232,6 | 232,6 |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.5 | Котельная №1, в том числе: | н/д | н/д | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 |
| 1.5.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 7171,5 | 7171,5 | 7171,5 | 7171,5 | 7171,5 | 7171,5 |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | 6838,2 | 6838,2 | 6838,2 | 6838,2 | 6838,2 | 6838,2 |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д | 333,3 | 333,3 | 333,3 | 333,3 | 333,3 | 333,3 |
| 1.5.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 | 396,0 |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 |
| 1.5.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.5.5. | Тепловая энергия с целью компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации | н/д | 627,2 | 627,2 | 627,2 | 627,2 | 627,2 | 627,2 | 627,2 |
| 1.6 | Котельная №8, в том числе: | н/д | н/д | 12459,5 | 12459,5 | 12459,5 | 12459,5 | 12459,5 | 12459,5 |
| 1.6.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 5807,8 | 5807,8 | 5807,8 | 5807,8 | 5807,8 | 5807,8 |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | 1779,2 | 1779,2 | 1779,2 | 1779,2 | 1779,2 | 1779,2 |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | 1579,5 | 1579,5 | 1579,5 | 1579,5 | 1579,5 | 1579,5 |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | 1639,2 | 1639,2 | 1639,2 | 1639,2 | 1639,2 | 1639,2 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | 774,2 | 774,2 | 774,2 | 774,2 | 774,2 | 774,2 |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 4183,5 | 4183,5 | 4183,5 | 4183,5 | 4183,5 | 4183,5 |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 | 737,5 |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | 671,8 | 671,8 | 671,8 | 671,8 | 671,8 | 671,8 |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | 1827,7 | 1827,7 | 1827,7 | 1827,7 | 1827,7 | 1827,7 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | 129,3 | 129,3 | 129,3 | 129,3 | 129,3 | 129,3 |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | 817,2 | 817,2 | 817,2 | 817,2 | 817,2 | 817,2 |
| 1.6.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.5. | Тепловая энергия с целью компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации | н/д | 2468,2 | 2468,2 | 2468,2 | 2468,2 | 2468,2 | 2468,2 | 2468,2 |
| 1.7 | Котельная №9, в том числе: | н/д | н/д | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 |
| 1.7.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 2632,5 | 2632,5 | 2632,5 | 2632,5 | 2632,5 | 2632,5 |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | 714,3 | 714,3 | 714,3 | 714,3 | 714,3 | 714,3 |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | 61,9 | 61,9 | 61,9 | 61,9 | 61,9 | 61,9 |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | 884,3 | 884,3 | 884,3 | 884,3 | 884,3 | 884,3 |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | 774,8 | 774,8 | 774,8 | 774,8 | 774,8 | 774,8 |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
| 1.7.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 1238,8 | 1238,8 | 1238,8 | 1238,8 | 1238,8 | 1238,8 |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | 328,6 | 328,6 | 328,6 | 328,6 | 328,6 | 328,6 |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | 559,8 | 559,8 | 559,8 | 559,8 | 559,8 | 559,8 |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | 350,4 | 350,4 | 350,4 | 350,4 | 350,4 | 350,4 |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 | 153,7 |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 | 40,9 |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 |
| 1.7.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.5 | Тепловая энергия с целью компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации | н/д | 1306,1 | 1306,1 | 1306,1 | 1306,1 | 1306,1 | 1306,1 | 1306,1 |

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на горячее водоснабжение на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Пучеж, в том числе: | н/д | 4281,43 | 2742,43 | 2742,43 | 2742,43 | 2742,43 | 2742,43 | 2742,43 |
| 1.1 | Котельная №13, в том числе: | н/д | 1842,5 | 303,5 | 303,5 | 303,5 | 303,5 | 303,5 | 303,5 |
| 1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | 1615,6 | 300,4 | 300,4 | 303,5 | 303,5 | 303,5 | 303,5 |
|  | 37:14:010404 | н/д | 941,4 | 149,4 | 149,4 | 149,4 | 149,4 | 149,4 | 149,4 |
|  | 37:14:010405 | н/д | 674,2 | 151,0 | 151,0 | 154,1 | 154,1 | 154,1 | 154,1 |
| 1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | 57,5 | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | 57,5 | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4 | Производственные здания | н/д | 169,5 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 1.2 | Котельная №3, в том числе: | н/д | н/д | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 |
| 1.2.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 85,1 |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Котельная №14, в том числе: | н/д | н/д | 1077,53 | 1077,53 | 1077,53 | 1077,53 | 1077,53 | 1077,53 |
| 1.3.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 | 1025,13 |
| 1.3.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная №8, в том числе: | н/д | н/д | 1276,3 | 1276,3 | 1276,3 | 1276,3 | 1276,3 | 1276,3 |
| 1.6.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 | 1168,3 |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 | 108,0 |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Пучеж, в том числе: | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 |
| 1.1 | Котельная №13, в том числе: | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 |
|  | Производственные здания | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 172,6 |

**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.**

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Пучеж, в том числе: | н/д | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 1.1 | Котельная №13, в том числе: | н/д | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010404 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.4 | Производственные здания | н/д | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Котельная №3, в том числе: | н/д | н/д | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 1.2.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010210 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Котельная №14, в том числе: | н/д | н/д | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 1.3.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010310 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010311 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Котельная №5, в том числе: | н/д | н/д | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 1.4.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010108 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010115 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | Котельная №1, в том числе: | н/д | н/д | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 1.5.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.5.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.5.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010206 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010207 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.5.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная №8, в том числе: | н/д | н/д | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| 1.6.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010203 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010204 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010205 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | 37:14:010208 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010209 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010211 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7 | Котельная №9, в том числе: | н/д | н/д | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 1.7.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010308 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010313 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010319 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010405 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010407 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:010411 | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.4 | Производственные здания | н/д | н/д | - | - | - | - | - | - |

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

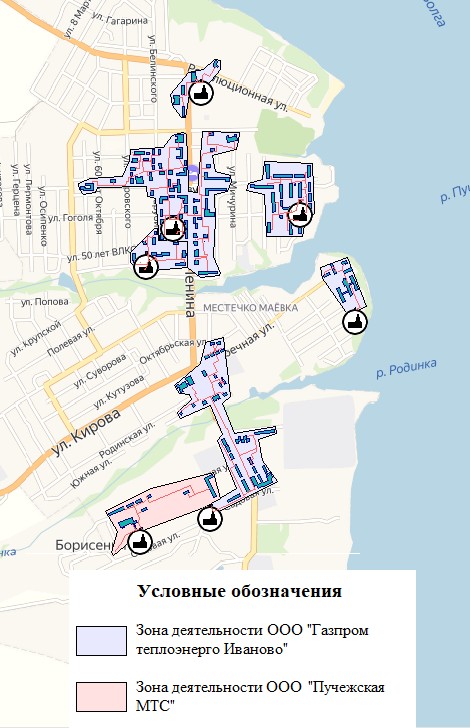
**Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии:

* котельная №13 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010404, 37:14:010405. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения производственных и административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.
* котельная №3 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010210. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.
* котельная №14 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010310, 37:14:010311. Категория земель: для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей социальных объектов.
* котельная №5 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010108, 37:14:010115. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.
* котельная №1 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010206, 37:14:010207. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.
* котельная №8 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010203, 37:14:010204, 37:14:010205, 37:14:010208, 37:14:010209, 37:14:010211. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.
* котельная №9 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010308, 37:14:010313, 37:14:010319, 37:14:010405, 37:14:010407, 37:14:010411. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Зоны действия единой теплоснабжающей организации

Рисунок 1

Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

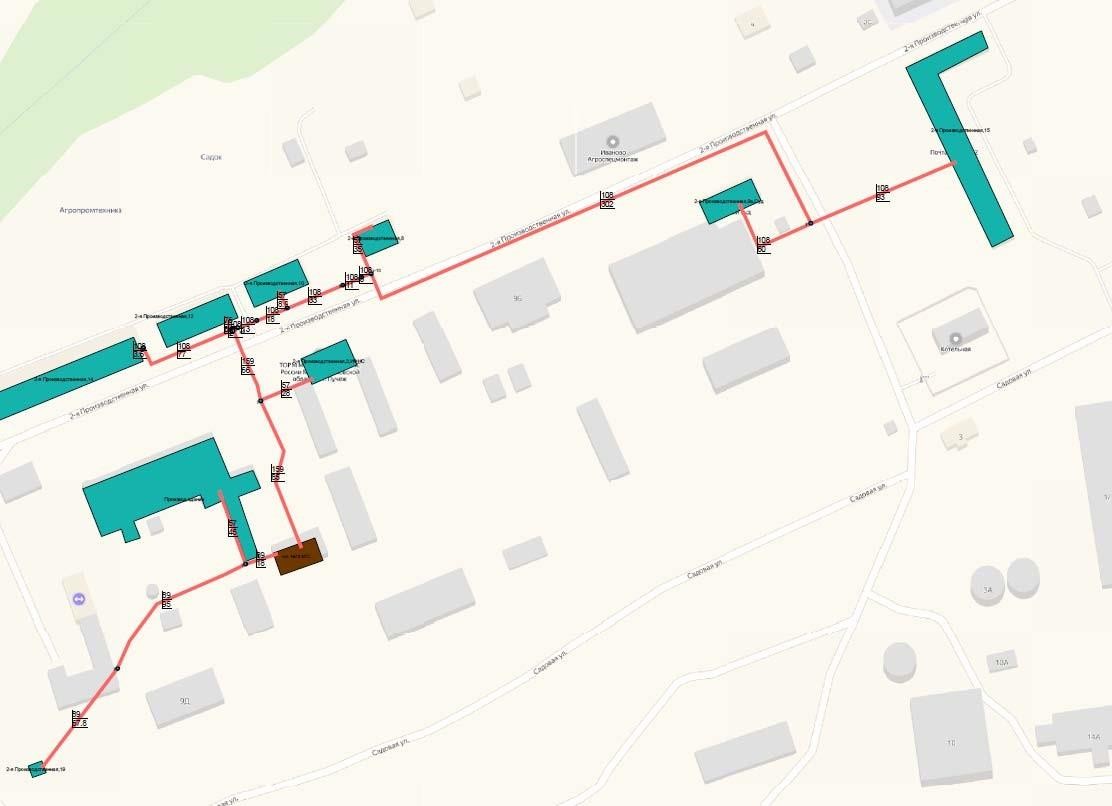
Таблица 7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник | Кадастровый квартал | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | |
| отопление | ГВС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Котельная №13 | 37:14:010404 | 0,8752 | 0,0097 |
| 37:14:010405 | 0,5010 | 0,0096 |
| 2 | Котельная №3 | 37:14:010209 | 0,1288 | 0,000 |
| 37:14:010210 | 0,5512 | 0,0310 |
| 3 | Котельная №14 | 37:14:010310 | 0,2520 | 0,0013 |
| 37:14:010311 | 1,0100 | 0,2420 |
| 4 | Котельная №5 | 37:14:010108 | 0,0466 | - |
| 37:14:010115 | 0,3952 | - |
| 5 | Котельная №1 | 37:14:010206 | 3,0040 | - |
| 37:14:010207 | 0,5080 | - |
| 6 | Котельная №8 | 37:14:010203 | 0,0205 | 0,0130 |
| 37:14:010204 | 1,4877 | 0,0130 |
| 37:14:010205 | 1,2921 | 0,0990 |
| 37:14:010208 | 1,6335 | 0,1280 |
| 37:14:010209 | 1,7551 | - |
| 37:14:010211 | 0,1737 | - |
| 7 | Котельная №9 | 37:14:010308 | 0,2467 | - |
| 37:14:010313 | 0,2564 | - |
| 37:14:010319 | 0,3958 | - |
| 37:14:010405 | 1,0220 | - |
| 37:14:010407 | 0,5175 | - |
| 37:14:010411 | 0,0345 | - |

Зона действия источников тепловой энергии

**Котельная №13**

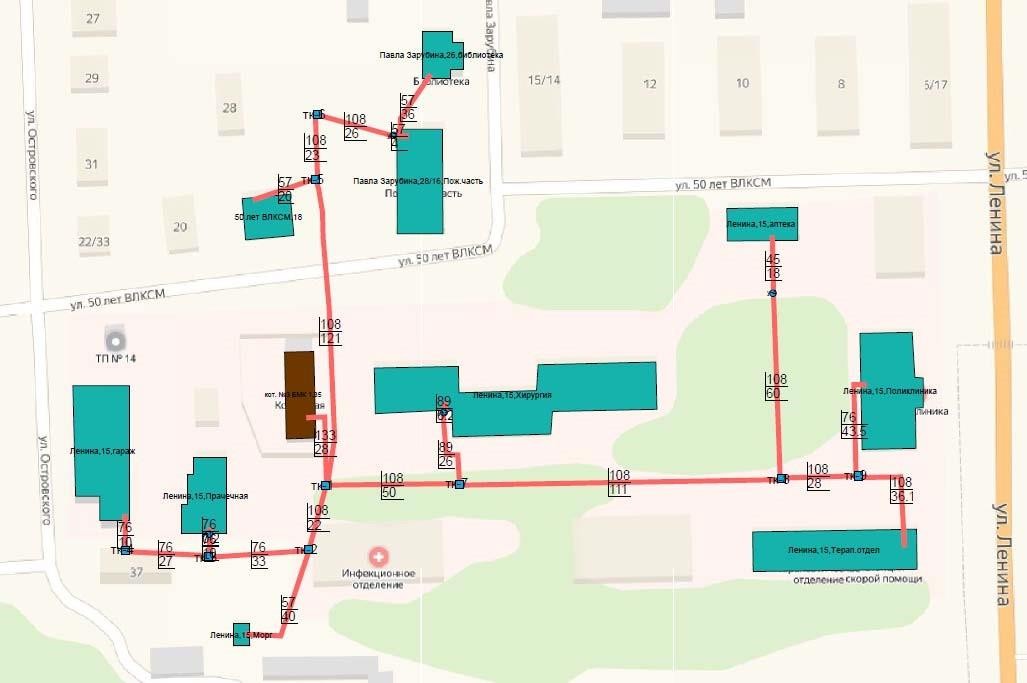
Тепловые сети отопления

Рисунок 2

Тепловые сети ГВС

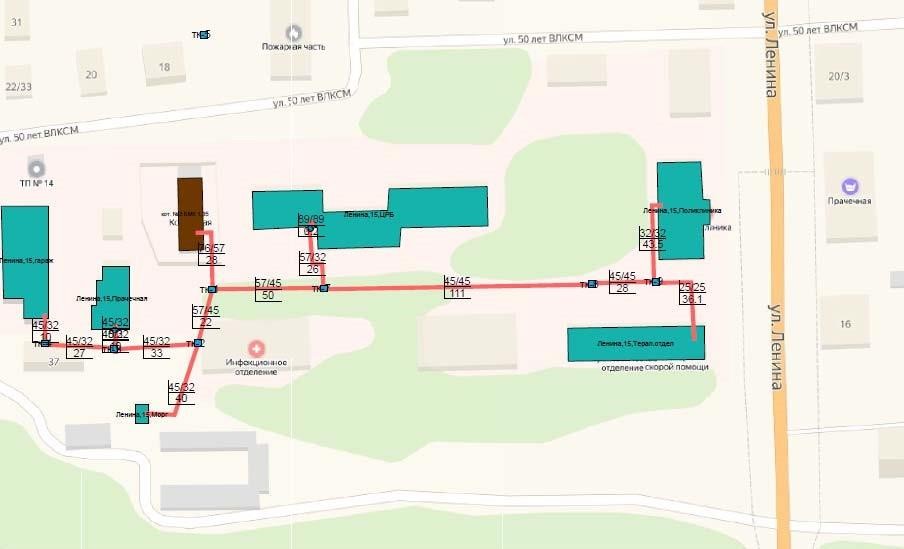
Рисунок 3





Тепловые сети ГВС

Рисунок 5



**Котельная №14**

Тепловые сети отопления



Тепловые сети ГВС

Рисунок 6

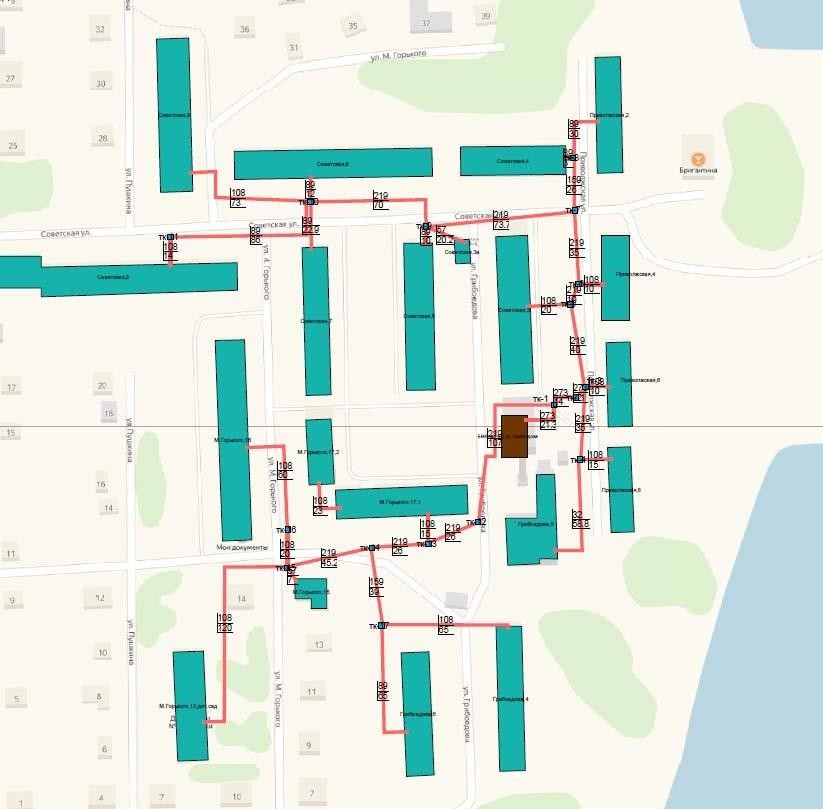
Рисунок 7



**Котельная №5**

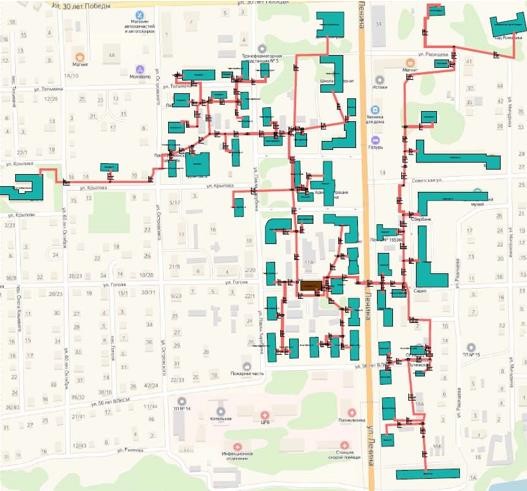
Рисунок 8



Рисунок 9

**Котельная №8**

Тепловые сети отопления

Рисунок 10

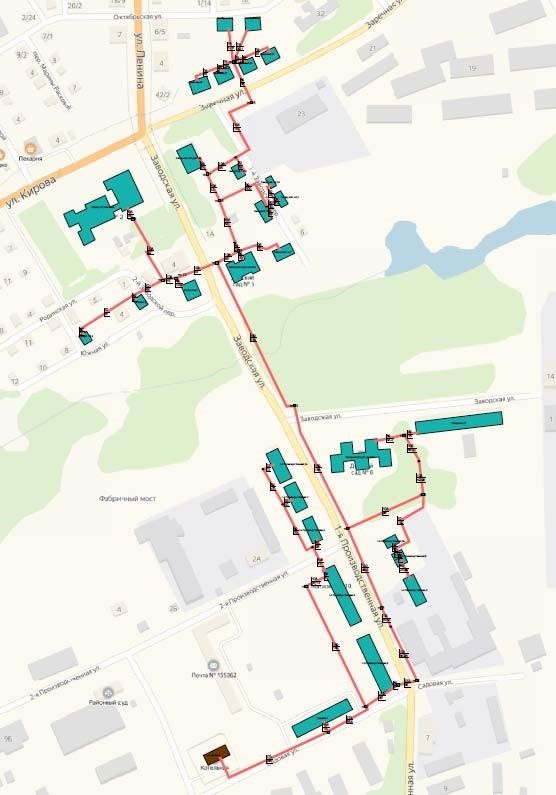
Тепловые сети ГВС

Рисунок 11



**Котельная №9**

Рисунок 12



Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник | Кадастровый квартал | Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | |
| 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2026 | |
| Отопление и  вентиляция | ГВС,  макс. | Отопление и  вентиляция | ГВС,  макс. | Отопление и  вентиляция | ГВС,  макс. | Отопление и  вентиляция | ГВС,  макс. | Отопление и  вентиляция | ГВС,  макс. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Котельная №13 | 37:14:010404 | 0,8752 | 0,0097 | 0,8752 | 0,0097 | 0,8752 | 0,0097 | 0,8752 | 0,0097 | 0,8752 | 0,0097 |
| 37:14:010405 | 0,5010 | 0,0096 | 0,5010 | 0,0096 | 0,5010 | 0,0096 | 0,5010 | 0,0096 | 0,5010 | 0,0096 |
| 2 | Котельная №3 | 37:14:010209 | 0,1288 | 0,000 | 0,1288 | 0,000 | 0,1288 | 0,000 | 0,1288 | 0,000 | 0,1288 | 0,000 |
| 37:14:010210 | 0,5512 | 0,0310 | 0,5512 | 0,0310 | 0,5512 | 0,0310 | 0,5512 | 0,0310 | 0,5512 | 0,0310 |
| 3 | Котельная №14 | 37:14:010310 | 0,2520 | 0,0013 | 0,2520 | 0,0013 | 0,2520 | 0,0013 | 0,2520 | 0,0013 | 0,2520 | 0,0013 |
| 37:14:010311 | 1,0100 | 0,2420 | 1,0100 | 0,2420 | 1,0100 | 0,2420 | 1,0100 | 0,2420 | 1,0100 | 0,2420 |
| 4 | Котельная №5 | 37:14:010108 | 0,0466 | - | 0,0466 | - | 0,0466 | - | 0,0466 | - | 0,0466 | - |
| 37:14:010115 | 0,3952 | - | 0,3952 | - | 0,3952 | - | 0,3952 | - | 0,3952 | - |
| 5 | Котельная №1 | 37:14:010206 | 3,0040 | - | 3,0040 | - | 3,0040 | - | 3,0040 | - | 3,0040 | - |
| 37:14:010207 | 0,5080 | - | 0,5080 | - | 0,5080 | - | 0,5080 | - | 0,5080 | - |
| 6 | Котельная №8 | 37:14:010203 | 0,0205 | 0,0130 | 0,0205 | 0,0130 | 0,0205 | 0,0130 | 0,0205 | 0,0130 | 0,0205 | 0,0130 |
| 37:14:010204 | 1,4877 | 0,0130 | 1,4877 | 0,0130 | 1,4877 | 0,0130 | 1,4877 | 0,0130 | 1,4877 | 0,0130 |
| 37:14:010205 | 1,2921 | 0,0990 | 1,2921 | 0,0990 | 1,2921 | 0,0990 | 1,2921 | 0,0990 | 1,2921 | 0,0990 |
| 37:14:010208 | 1,6335 | 0,1280 | 1,6335 | 0,1280 | 1,6335 | 0,1280 | 1,6335 | 0,1280 | 1,6335 | 0,1280 |
| 37:14:010209 | 1,7551 | - | 1,7551 | - | 1,7551 | - | 1,7551 | - | 1,7551 | - |
| 37:14:010211 | 0,1737 | - | 0,1737 | - | 0,1737 | - | 0,1737 | - | 0,1737 | - |
| 7 | Котельная №9 | 37:14:010308 | 0,2467 | - | 0,2467 | - | 0,2467 | - | 0,2467 | - | 0,2467 | - |
| 37:14:010313 | 0,2564 | - | 0,2564 | - | 0,2564 | - | 0,2564 | - | 0,2564 | - |
| 37:14:010319 | 0,3958 | - | 0,3958 | - | 0,3958 | - | 0,3958 | - | 0,3958 | - |
| 37:14:010405 | 1,0220 | - | 1,0220 | - | 1,0220 | - | 1,0220 | - | 1,0220 | - |
| 37:14:010407 | 0,5175 | - | 0,5175 | - | 0,5175 | - | 0,5175 | - | 0,5175 | - |
| 37:14:010411 | 0,0345 | - | 0,0345 | - | 0,0345 | - | 0,0345 | - | 0,0345 | - |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Полезный отпуск, Гкал | Потери в тепловых  сетях, норматив, Гкал | Отпуск с коллекторов, Гкал | Собственный  нужды источника, фак, Гкал | Хозяйственный  нужды источника, Гкал | Производство  тепловой энергии, Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная №13 | 2146,0 | 1092,0 | 3238,0 | 128,8 | 0,0 | 3366,8 |
| Котельная №3 | 1783,4 | 338,8 | 2122,1 | 69,4 | 0,0 | 2191,5 |
| Котельная №14 | 2904,4 | 261,9 | 3166,3 | 68,3 | 0,0 | 3234,6 |
| Котельная №5 | 1099,6 | 151,5 | 1251,1 | 26,2 | 0,0 | 1277,4 |
| Котельная №1 | 8206,5 | 546,1 | 8752,6 | 155,0 | 0,0 | 8907,6 |
| Котельная №8 | 13735,8 | 1251,4 | 14987,2 | 318,6 | 0,0 | 15305,8 |
| Котельная №9 | 5331,1 | 734,0 | 6065,1 | 125,2 | 0,0 | 6190,3 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №13 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 10

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 1092,0 | 1092,0 | 1092,0 | 1092,0 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 3238,0 | 3238,0 | 3238,0 | 3238,0 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 128,8 | 128,8 | 128,8 | 128,8 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 3366,8 | 3366,8 | 3366,8 | 3366,8 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 338,8 | 338,8 | 338,8 | 338,8 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 2122,1 | 2122,1 | 2122,1 | 2122,1 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 69,4 | 69,4 | 69,4 | 69,4 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2191,5 | 2191,5 | 2191,5 | 2191,5 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником котельная №14 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 12

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 261,9 | 261,9 | 261,9 | 261,9 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 3166,3 | 3166,3 | 3166,3 | 3166,3 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 68,3 | 68,3 | 68,3 | 68,3 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 3234,6 | 3234,6 | 3234,6 | 3234,6 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 1251,1 | 1251,1 | 1251,1 | 1251,1 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1277,4 | 1277,4 | 1277,4 | 1277,4 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 545,1 | 545,1 | 545,1 | 545,1 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 8752,6 | 8752,6 | 8752,6 | 8752,6 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 8907,6 | 8907,6 | 8907,6 | 8907,6 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 15

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 1251,4 | 1251,4 | 1251,4 | 1251,4 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 14987,2 | 14987,2 | 14987,2 | 14987,2 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 318,6 | 318,6 | 318,6 | 318,6 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 15305,8 | 15305,8 | 15305,8 | 15305,8 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 16

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Полезный отпуск, Гкал | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 734,0 | 734,0 | 734,0 | 734,0 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 6065,1 | 6065,1 | 6065,1 | 6065,1 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 125,2 | 125,2 | 125,2 | 125,2 |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 6190,3 | 6190,3 | 6190,3 | 6190,3 |

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

Индивидуальное теплоснабжение на территории сельского поселения преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения.

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

Источники тепловой энергии, работающие на единую тепловую сеть в г. Пучеж, отсутствуют.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №13 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС», Гкал/ч

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2,06 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,9 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 1,3955 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 |
| отопление и вентиляция | - | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| горячее водоснабжение | - | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,42 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на  коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», Гкал/ч

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,161 | 1,161 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,143 | 1,161 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | 0,070 | 0,070 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 0,711 | 0,711 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 |
| отопление и вентиляция | - | 0,68 | 0,7652 | 0,7652 | 0,7652 | 0,7652 | 0,7652 | 0,7652 |
| горячее водоснабжение | - | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,35 | 0,370 | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №14 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», Гкал/ч

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 2,408 | 2,408 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,364 | 2,408 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | 0,031 | 0,031 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 1,505 | 1,505 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 |
| отопление и вентиляция | - | 1,262 | 1,2623 | 1,2623 | 1,2623 | 1,2623 | 1,2623 | 1,2623 |
| горячее водоснабжение | - | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 | 0,243 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,81 | 0,862 | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,774 | 0,774 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,76 | 0,774 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | 0,033 | 0,033 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 0,4418 | 0,442 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 |
| отопление и вентиляция | - | 0,442 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,28 | 0,289 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 5,16 | 5,16 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,911 | 5,16 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях | 0,107 | 0,107 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 |
| отопление и вентиляция | - | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,25 | 1,491 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 7,955 | 7,955 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| Располагаемая тепловая мощность | 8,391 | 7,955 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Потери в тепловых сетях | 0,265 | 0,265 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 6,603 | 6,868 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 |
| отопление и вентиляция | - | 6,363 | 6,2894 | 6,2894 | 6,2894 | 6,2894 | 6,2894 | 6,2894 |
| горячее водоснабжение | - | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,45 | 1,007 | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», Гкал/ч

Таблица 23

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 4,128 | 4,128 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,29 | 4,128 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях | 0,146 | 0,146 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 2,473 | 2,473 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 |
| отопление и вентиляция | 2,473 | 2,473 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 | 2,6570 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 1,64 | 1,479 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - |

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС», Гкал/ч

Таблица 24

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 |
| отопление и вентиляция | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| горячее водоснабжение | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», Гкал/ч

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 21,586 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 |
| Располагаемая тепловая мощность | 21,586 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 | 22,6358 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Потери в тепловых сетях | 0,652 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 | 0,6730 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 15,246 | 15,4667 | 15,4667 | 15,4667 | 15,4667 | 15,4667 | 15,4667 |
| отопление и вентиляция | 14,731 | 14,9527 | 14,9527 | 14,9527 | 14,9527 | 14,9527 | 14,9527 |
| горячее водоснабжение | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |

**Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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.

Радиус эффективного теплоснабжения (зона действия источника тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Рассчитать величину эффективного радиуса теплоснабжения и себестоимость транспорта тепловой энергии в разрезе каждого источника тепловой энергии не предоставляется возможным. Графическое обозначение отсутствует.

# Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

ИТП отсутствуют.

Данные об объёмах систем теплопотребления.

Таблица 26

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Емкость систем теплопотребления | Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год |
| 1 | 2 | 3 |
| Котельная №13 | н/д | 480,0 |
| Котельная №3 | н/д | 38,02 |
| Котельная №14 | н/д | 217,44 |
| Котельная №5 | н/д | 26,08 |
| Котельная №1 | н/д | 158,21 |
| Котельная №8 | н/д | 692,3 |
| Котельная №9 | н/д | 330,41 |

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

Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»», м3

Таблица 27

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Всего подпитка  тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| нормативные утечки теплоносителя, в том  числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| котельная №13 | н/д | н/д | н/д | н/д | 480 | 480 | 480 | 480 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на  цели ГВС | н/д | н/д | н/д | н/д | 17,23 | 17,23 | 17,23 | 17,23 |

Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», м3

Таблица 28

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Всего подпитка  тепловой сети, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| нормативные утечки  теплоносителя, в том числе: | 1462,46 | 1462 | 1462 | 1462 | 1462 | 1462 | 1462 | 1462 |
| Котельная №3 | 38,02 | 38,02 | 38,02 | 38,02 | 38,02 | 38,02 | 38,02 | 38,02 |
| Котельная №14 | 217,44 | 217,44 | 217,44 | 217,44 | 217,44 | 217,44 | 217,44 | 217,44 |
| Котельная №5 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 | 26,08 |
| Котельная №1 | 158,21 | 158,21 | 158,21 | 158,21 | 158,21 | 158,21 | 158,21 | 158,21 |
| Котельная №8 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 | 692,3 |
| Котельная №9 | 330,41 | 330,41 | 330,41 | 330,41 | 330,41 | 330,41 | 330,41 | 330,41 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из  тепловых сетей на цели ГВС | 16,76 | 16,76 | 16,76 | 16,76 | 16,76 | 16,76 | 16,76 | 16,76 |

действия единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 29

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Доля резерва | % | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 30

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Доля резерва | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |

действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 31

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Доля резерва | % | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 32

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Доля резерва | % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Доля резерва | % | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 34

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Доля резерва | % | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 35

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед.  измер. | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Количество баков- Аккумуляторов  теплоносителя | кд. | - | - | - | - | - |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки  системы теплоснабжения | т/ч | - | - | - | - | - |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей  на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки (химически не  обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Доля резерва | % | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

# Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения

**Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

* решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";
* решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";
* решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
* решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов.

В г. Пучеж данные решения отсутствуют.

**Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Нет необходимости.

**Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Нет необходимости.

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

**Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

Предложение отсутствуют.

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

ООО «Пучежская МТС» планирует проведение реконструкции системы РТХ за счет сторонних инвестиций хозяйственным способом в 2023 году, в том числе по видам работ (планируемая стоимость работ):

- проектирование – 400000 руб.,

- экспертиза ПСД – 60000 руб.,

- закупка оборудования - 2040000 руб.,

- монтаж – 450000 руб.,

- испытание – 30000 руб.,

- ввод в эксплуатицию – 0 руб.,

- постановка на учет – 10000 руб.

Дополнительно за счет собственных средств планируется провести восполнение самортизированного оборудования котельной (планируемая стоимость оборудования):

- 2022 год – 2500000 руб.,

- 2023 год – 2500000 руб.,

- 2024 год – 1500000 руб.,

- 2025 год – 1000000 руб.

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

Предложение отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**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**

Меры отсутствуют.

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

В переоборудовании котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

**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 для каждого этапа, в том числе график перевода**

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой эклектической и тепловой энергии необходим следующий перечень документов:

* решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
* решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
* решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов;
* решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием вышеуказанных решений, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

**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**

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха. Температурный график работы не предоставлен.

Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2011-2026 гг. Актуализация на 2023 год.

**Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Таблица 36

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы  теплоснабжения | Подключенная нагрузка, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Собственный нужды источника,  Гкал/ч | Располагаема мощность, Гкал/ч | Хозяйственный нужды, Гкал/ч | Резерв, Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Котельная №13 | 1,396 | 0,068 | 0,010 | 1,900 | 0,0 | 0,427 |
| Котельная №3 | 0,7962 | 0,082 | 0,010 | 1,160 | 0,0 | 0,2718 |
| Котельная №14 | 1,5053 | 0,000 | 0,010 | 2,410 | 0,0 | 0,8947 |
| Котельная №5 | 0,4668 | 0,041 | 0,010 | 0,7758 | 0,0 | 0,258 |
| Котельная №1 | 3,512 | 0,109 | 0,050 | 5,170 | 0,0 | 1,499 |
| Котельная №8 | 6,5294 | 0,256 | 0,080 | 8,730 | 0,0 | 1,8646 |
| Котельная №9 | 2,6570 | 0,185 | 0,030 | 4,390 | 0,0 | 1,518 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 |
| Резерв | Гкал/ч | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 |

**Котельная №3**

Таблица 38

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Располагаемая  мощность | Гкал/ч | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 1,150 | 1,150 | 1,150 | 1,150 |
| Резерв | Гкал/ч | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 | 0,2718 |

**Котельная №14**

Таблица 39

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| Располагаемая  мощность | Гкал/ч | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 2,400 | 2,400 | 2,400 | 2,400 |
| Резерв | Гкал/ч | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 | 0,8947 |

**Котельная №5**

Таблица 40

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 0,7658 | 0,7658 | 0,7658 | 0,7658 |
| Резерв | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |

**Котельная №1**

Таблица 41

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 5,120 | 5,120 | 5,120 | 5,120 |
| Резерв | Гкал/ч | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |

**Котельная №8**

Таблица 42

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| Располагаемая  мощность | Гкал/ч | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 8,650 | 8,650 | 8,650 | 8,650 |
| Резерв | Гкал/ч | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 | 1,8646 |

**Котельная №9**

Таблица 43

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| Располагаемая  мощность | Гкал/ч | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 4,360 | 4,360 | 4,360 | 4,360 |
| Резерв | Гкал/ч | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 |

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

Предложение отсутствуют.

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

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложение отсутствуют.

**Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Для обеспечения нормативной надежности согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» обязательна перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1990, т.е. со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 44

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | |
| Тепловые сети отопления | Тепловые сети горячего водоснабжения |
| 1 | 2 | 3 |
| Котельная №13 | 520,1 | 492,1 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | |
| Тепловые сети отопления | Тепловые сети горячего водоснабжения |
| 1 | 2 | 3 |
| Котельная №3 | 430,0 | - |
| Котельная №14 | 297,7 | 198,7 |
| Котельная №5 | 339,0 | - |
| Котельная №1 | 783,2 | - |
| Котельная №8 | 102,2 | - |
| Котельная №9 | - | - |
| Итого | 2485 | 709,52 |

Согласно муниципальной программе Пучежского городского поселения «Обеспечение качественными услугами жилищно-коммунального хозяйства населения Пучежского городского поселения Пучежского муниципального района» на период 2021-2022 в программу заложены финансовые средства на приобретение труб для замены тепловых сетей 1878,3 тысяч рублей. Планируется в срок до 1.09.2022 года произвести замену тепловых сетей на следующих участках:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | |
| Тепловые сети отопления | Тепловые сети горячего водоснабжения |
| 1 | 2 | 3 |
| Котельная №13 | - | - |
| Котельная №3 | - | - |
| Котельная №14 | - | - |
| Котельная №5 | - | - |
| Котельная №1 | 376 | - |
| Котельная №8 | 601 | - |
| Котельная №9 | 153 | - |
| Итого | 1130 | - |

В связи с проведением замены тепловых сетей протяженностью 1130 метра износ тепловых сетей составит 62 %.

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

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

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.

**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**

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

# Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 45

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №13 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 3366,8 | 3366,8 | 3366,8 | 3366,8 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 159,5 | 159,5 | 159,5 | 159,5 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 537,0 | 537,0 | 537,0 | 537,0 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 463,0 | 463,0 | 463,0 | 463,0 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| ННЗТ | 12 | 12 | 12 | 12 |
| НЭЗТ | - | - | - | - |
| ОНЗТ | - | - | - | - |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 46

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №3 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 2191,5 | 2191,5 | 2191,5 | 2191,5 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 340,3 | 340,3 | 340,3 | 340,3 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 282,5 | 282,5 | 282,5 | 282,5 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| ННЗТ | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| НЭЗТ | 39,3 | 39,3 | 39,3 | 39,3 |
| ОНЗТ | 44,2 | 44,2 | 44,2 | 44,2 |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 47

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №14 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 3234,6 | 3234,6 | 3234,6 | 3234,6 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 502,3 | 502,3 | 502,3 | 502,3 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 416,9 | 416,9 | 416,9 | 416,9 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| ННЗТ |  |  |  |  |
| НЭЗТ | - | - | - | - |
| ОНЗТ | - | - | - | - |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 48

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №5 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 1277,4 | 1277,4 | 1277,4 | 1277,4 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 198,4 | 198,4 | 198,4 | 198,4 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 164,6 | 164,6 | 164,6 | 164,6 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| ННЗТ |  |  |  |  |
| НЭЗТ | - | - | - | - |
| ОНЗТ | - | - | - | - |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 49

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №1 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 8907,6 | 8907,6 | 8907,6 | 8907,6 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 1383,3 | 1383,3 | 1383,3 | 1383,3 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 1148,2 | 1148,2 | 1148,2 | 1148,2 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,453 |
| ННЗТ |  |  |  |  |
| НЭЗТ | - | - | - | - |
| ОНЗТ | - | - | - | - |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 50

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №8 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 15305,8 | 15305,8 | 15305,8 | 15305,8 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 2377,0 | 2377,0 | 2377,0 | 2377,0 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 1972,9 | 1972,9 | 1972,9 | 1972,9 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| ННЗТ | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| НЭЗТ | 294,3 | 294,3 | 294,3 | 294,3 |
| ОНЗТ | 301,5 | 301,5 | 301,5 | 301,5 |

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная №9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 51

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Котельная №9 | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 6190,3 | 6190,3 | 6190,3 | 6190,3 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 961,4 | 961,4 | 961,4 | 961,4 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 797,9 | 797,9 | 797,9 | 797,9 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| ННЗТ | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| НЭЗТ | 124,8 | 124,8 | 124,8 | 124,8 |
| ОНЗТ | 130 | 130 | 130 | 130 |

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

Виды топлива, потребляемые источниками приведены ниже.

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

Таблица 52

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид  поставляемого топлива | Место поставки | Характеристика топлива | | |
| Низшая  теплотворная способность  Ккал/куб.м. (Ккал/кг) | Вязкость и температура вспышки | Содержание примесей мах, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Котельная №13 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 2 | Котельная №3 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 3 | Котельная №14 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 4 | Котельная №5 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 5 | Котельная №1 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 6 | Котельная №8 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |
| 7 | Котельная №9 | Природный газ | ГРС | н/д | - | - |

**Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива в г. Пучеж является природный газ.

Таблица 53

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Вид поставляемого топлива | Годовой расход натурального топлива, куб.м. (т.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **г. Пучеж, в т.ч.** | **Природный газ** | **5246,1** |
| 1.1 | Котельная №13 | Природный газ | 463,0 |
| 1.2 | Котельная №3 | Природный газ | 282,5 |
| 1.3 | Котельная №14 | Природный газ | 416,9 |
| 1.4 | Котельная №5 | Природный газ | 164,6 |
| 1.5 | Котельная №1 | Природный газ | 1148,2 |
| 1.6 | Котельная №8 | Природный газ | 1972,9 |
| 1.7 | Котельная №9 | Природный газ | 797,9 |

**Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

При отсутствии отключений/подключений потребителей к/от централизованной системе теплоснабжения, переключений потребителей между источниками тепловой

энергии топливный баланс останется на базовом уровне.

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

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

Предложения отсутствуют.

**Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Таблица 54

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы  теплоснабжения | Мероприятия | Год ввода мероприятия | Ориентировочная стоимость, тыс.  рублей |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная №13 | перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1990 | 2022-2026 | 22118,7 |
| Котельная №3 | 6494,7 |
| Котельная №14 | 14100,8 |
| Котельная №5 | 7853,4 |
| Котельная №1 | 24381,5 |
| Котельная №8 | 2031,6 |
| Итого | 76980,7 |

Согласно протокола совещания при Главе Пучежского муниципального района с участием Генерального директора и представителей ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», директора ООО «Берег» принято следующее решение:

- к началу отопительного периода 2022-2023 гг. подготовить тепловые сети, находящиеся в собственности муниципального образования Пучежское городское поселение для передачи в концессию ООО «Берег». В настоящее время данные тепловые сети закреплены за МУП «Пучежская сетевая компания» на праве хозяйственного ведения.

**Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Оценка отсутствует.

# Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

**Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающей организации МУП «Расчетный центр» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

На основании постановления Администрации Пучежского муниципального района № 473 от 25.09.2019 г. «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» присвоить статус единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» с 01 января 2020 года, как организации. Владеющей на праве собственности источниками тепловой энергии с наибольшей расчетной тепловой мощностью в границах зоны действия следующих котельных:

г. Пучеж, ул. Ленина, д. 48 А;

г. Пучеж, ул. П. Зарубина, д. 11 Б; - г. Пучеж, ул. Грибоедова, д. 3; - г. Пучеж, ул.

50-лет ВЛКСМ, д. 9; - г. Пучеж, ул. Садовая, д. 6.

В зоне действия котельной №13 согласно ранее утвержденной схемы теплоснабжения единой теплоснабжающей организацией является АО «Пучежская МТС».

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

Зоны деятельности ЕТО:

**АО «Пучежская МТС»:**

* котельная №13;

**ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»:**

* котельная №3;
* котельная №14;
* котельная №5;
* котельная №1;
* котельная №8;
* котельная №9;

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

На основании постановления Администрации Пучежского муниципального района № 473 от 25.09.2019 г. «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» присвоить статус единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» с 01 января 2020 года, как организации. Владеющей на праве собственности источниками тепловой энергии с наибольшей расчетной тепловой мощностью в границах зоны действия следующих котельных:

г. Пучеж, ул. Ленина, д. 48 А;

г. Пучеж, ул. П. Зарубина, д. 11 Б; - г. Пучеж, ул. Грибоедова, д. 3; - г. Пучеж, ул.

50-лет ВЛКСМ, д. 9; - г. Пучеж, ул. Садовая, д. 6.

В зоне действия котельной №13 согласно ранее утвержденной схемы теплоснабжения единой теплоснабжающей организацией является АО «Пучежская МТС».

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Пучеж.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2 | 1 | 1 | № системы теплоснабжения |
| Котельная №3 | Котельная №13 | 2 | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения |
| 1,16  1 | 1,9 | 3 | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП  «Пучежская | ООО «ПМТС»  АО «Пучежская МТС» | 4 | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
| н/д | н/д | 5 | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой)  организации, тыс.руб. |
| Котельная,  тепловые сети | Котельная,  тепловые сети | 6 | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| В  собственности  В аренде | В  собственности  В | 7 | Вид имущественного права |
| - | - | 8 | Емкость тепловых сетей, м |
| + | + | 9 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 2 | 1 | 10 | № зоны деятельности |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» | АО «Пучежская МТС» | 11 | Утвержденная ЕТО |
| Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 | Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 | 12 | Основание для присвоения статуса ЕТО |

Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2011-2026 гг. Актуализация на 2023год.

Таблица 55

собственности

79

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 4 | 3 |  | 1 | № системы теплоснабжения |
| Котельная №5 | Котельная №14 |  | 2 | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения |
| 0,77  4 | 2,40  8 |  | 3 | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП  «Пучежская сетевая компания» | сетевая компания» | 4 | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
| н/д | н/д |  | 5 | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой)  организации, тыс.руб. |
| Котельная, | Котельная,  тепловые сети |  | 6 | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| В  собственности | В  собственности  В аренде |  | 7 | Вид имущественного права |
| - | - |  | 8 | Емкость тепловых сетей, м |
| + | + |  | 9 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 2 | 2 |  | 10 | № зоны деятельности |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» |  | 11 | Утвержденная ЕТО |
| Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 | Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 |  | 12 | Основание для присвоения статуса ЕТО |

Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2011-2026 гг. Актуализация на 2023 год.

80

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 6 | 5 |  | 1 | № системы теплоснабжения |
| Котельная №8 | Котельная №1 |  | 2 | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения |
| 7,95  5 | 5,16 |  | 3 | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП  «Пучежская сетевая компания» | МУП  «Пучежская сетевая компания» | 4 | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
| н/д | н/д |  | 5 | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой)  организации, тыс.руб. |
| Котельная, | Котельная,  тепловые сети | тепловые сети | 6 | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| В  собственности | В  собственности  В аренде | В аренде | 7 | Вид имущественного права |
| - | - |  | 8 | Емкость тепловых сетей, м |
|  |  |  | 9 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 2 | 2 |  | 10 | № зоны деятельности |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» |  | 11 | Утвержденная ЕТО |
| Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 | Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 |  | 12 | Основание для присвоения статуса ЕТО |

Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2011-2026 гг. Актуализация на 2023 год.

81

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 7 |  | 1 | № системы теплоснабжения |
| Котельная №9 |  | 2 | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения |
| 4,12  8 |  | 3 | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП  «Пучежская сетевая компания» | МУП  «Пучежская сетевая компания» | 4 | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
| н/д |  | 5 | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой)  организации, тыс.руб. |
| Котельная,  тепловые сети | тепловые сети | 6 | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| В  собственности  В аренде | В аренде | 7 | Вид имущественного права |
| - |  | 8 | Емкость тепловых сетей, м |
|  |  | 9 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| 2 |  | 10 | № зоны деятельности |
| ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» |  | 11 | Утвержденная ЕТО |
| Пост. Адм. №473 от 25.09.2019 |  | 12 | Основание для присвоения статуса ЕТО |

Схема теплоснабжения г. Пучеж Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2011-2026 гг. Актуализация на 2023 год.

82

**Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО на территории г. Пучеж на момент актуализации отсутствуют**.**

**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 границах г. Пучеж

Таблица 56

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Расположение | Система централизованного  теплоснабжения | Теплоснабжающая организация,  теплосетевая | Зоны деятельности ЕТО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | г. Пучеж | Котельная №13 | ООО «ПМТС»  АО «Пучежская МТС | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010404,  37:14:010405 |
| 2 | г. Пучеж | Котельная №3 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010209,  37:14:010210 |
| 3 | г. Пучеж | Котельная №14 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010310,  37:14:010311 |
| 4 | г. Пучеж | Котельная №5 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010108,  37:14:010115 |
| 5 | г. Пучеж | Котельная №1 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010206,  37:14:010207 |
| 6 | г. Пучеж | Котельная №8 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010203,  37:14:010204, 37:14:010205,  37:14:010208, 37:14:010209,  37:14:010211 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Расположение | Система централизованного теплоснабжения | Теплоснабжающая организация, теплосетевая | Зоны деятельности ЕТО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7 | г. Пучеж | Котельная №9 | ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»  МУП «Пучежская сетевая компания» | потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:14:010308,  37:14:010313, 37:14:010319,  37:14:010405, 37:14:010407,  37:14:010411 |

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется. Решения отсутствуют.

# Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года

№190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления 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. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории г. Пучеж, бесхозяйные сети отсутствуют.

# Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

**Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Решения отсутствуют.

**Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Отсутствуют.

**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**

Предложения отсутствуют.

**Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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**

Решения отсутствуют.

**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**

Предложения отсутствуют.

# Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 57

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 | 12,424 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 | 0,176 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 | 2146,0 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | 1915,9 | 1915,9 | 1915,9 | 1915,9 | 1915,9 | 1915,9 | 1915,9 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 | 1615,6 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | 300,4 | 300,4 | 300,4 | 300,4 | 300,4 | 300,4 | 300,4 |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | 230,1 | 230,1 | 230,1 | 230,1 | 230,1 | 230,1 | 230,1 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | 226,9 | 226,9 | 226,9 | 226,9 | 226,9 | 226,9 | 226,9 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 | 98,2 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | 28,1 | 28,1 | 28,1 | 28,1 | 28,1 | 28,1 | 28,1 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в  общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 173,8 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 58

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3,238 | 3,238 | 3,238 | 3,238 | 3,238 | 3,238 | 3,238 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №13 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Пучежская МТС»

Таблица 59

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 | 4,084 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 | 373,9 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 3.1 | магистральных | лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | распределительных | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 | 1,396 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 267,8 | 267,8 | 267,8 | 267,8 | 267,8 | 267,8 | 267,8 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 60

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,711 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,701 | 0,701 | 0,701 | 0,701 | 0,701 | 0,701 | 0,701 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 | 1783,4 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 1758,0 | 1758,0 | 1758,0 | 1758,0 | 1758,0 | 1758,0 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 1696,8 | 1696,8 | 1696,8 | 1696,8 | 1696,8 | 1696,8 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 61,2 | 61,2 | 61,2 | 61,2 | 61,2 | 61,2 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | - | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | - | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | - | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 20,9 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 391,4 | 391,4 | 391,4 | 391,4 | 391,4 | 391,4 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 61

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 1,161 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,161 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2,122 | 2,122 | 2,122 | 2,122 | 2,122 | 2,122 | 2,122 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 62

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 | 2,476 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,711 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 | 0,7962 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 | 0,338 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 63

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 | 1,856 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,505 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0,253 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 | 2904,4 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 512,0 | 512,0 | 512,0 | 512,0 | 512,0 | 512,0 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 510,0 | 510,0 | 510,0 | 510,0 | 510,0 | 510,0 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 2392,4 | 2392,4 | 2392,4 | 2392,4 | 2392,4 | 2392,4 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 2034,9 | 2034,9 | 2034,9 | 2034,9 | 2034,9 | 2034,9 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 357,5 | 357,5 | 357,5 | 357,5 | 357,5 | 357,5 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | н/д | 136,4 | 136,4 | 136,4 | 136,4 | 136,4 | 136,4 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | н/д | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | н/д | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 652,6 | 652,6 | 652,6 | 652,6 | 652,6 | 652,6 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 64

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,408 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,408 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 | 2,410 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3,166 | 3,166 | 3,166 | 3,166 | 3,166 | 3,166 | 3,166 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №14 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 65

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 | 1,438 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,505 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 | 1,5053 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 93,4 | 93,4 | 93,4 | 93,4 | 93,4 | 93,4 | 93,4 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 | 2,202 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 | 64,5 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 66

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 | 2,076 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,442 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 | 1099,6 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 | 612,3 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | н/д | 117,6 | 117,6 | 117,6 | 117,6 | 117,6 | 117,6 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | н/д | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | н/д | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | 63,8 | 63,8 | 63,8 | 63,8 | 63,8 | 63,8 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 407,6 | 407,6 | 407,6 | 407,6 | 407,6 | 407,6 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 67

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,774 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,774 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 | 0,7758 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 68

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 | 97,2 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,442 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 | 0,4668 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,9 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 69

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 | 48,567 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 | 3,420 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 | 8206,5 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 | 7982,2 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 | 224,3 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | н/д | 70,4 | 70,4 | 70,4 | 70,4 | 70,4 | 70,4 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | н/д | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 35,6 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 70

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 5,160 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 5,160 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 | 5,170 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 71

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 | 380,9 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 | 3,512 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 | 108,5 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 | 140,5 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 72

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 | 32,488 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 6,603 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 5,152 | 5,152 | 5,152 | 5,152 | 5,152 | 5,152 | 5,152 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 4,946 | 4,946 | 4,946 | 4,946 | 4,946 | 4,946 | 4,946 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 1,450 | 1,450 | 1,450 | 1,450 | 1,450 | 1,450 | 1,450 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 | 1,416 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 | 13735,8 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 10780,5 | 10780,5 | 10780,5 | 10780,5 | 10780,5 | 10780,5 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 8618,2 | 8618,2 | 8618,2 | 8618,2 | 8618,2 | 8618,2 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 2162,3 | 2162,3 | 2162,3 | 2162,3 | 2162,3 | 2162,3 |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 2955,3 | 2955,3 | 2955,3 | 2955,3 | 2955,3 | 2955,3 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 2598,5 | 2598,5 | 2598,5 | 2598,5 | 2598,5 | 2598,5 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | 356,9 | 356,9 | 356,9 | 356,9 | 356,9 | 356,9 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | н/д | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,6 | 158,6 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | н/д | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | 57,4 | 57,4 | 57,4 | 57,4 | 57,4 | 57,4 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 | 0,279 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 473,3 | 473,3 | 473,3 | 473,3 | 473,3 | 473,3 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 73

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 7,955 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 7,955 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 | 8,730 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14,987 | 14,987 | 14,987 | 14,987 | 14,987 | 14,987 | 14,987 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 74

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 | 11,809 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 | 1226,7 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,868 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 | 6,5294 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 | 1,251 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 1,269 | 1,269 | 1,269 | 1,269 | 1,269 | 1,269 | 1,269 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 268,3 | 268,3 | 268,3 | 268,3 | 268,3 | 268,3 | 268,3 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 75

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.  измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 | 19,318 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий | тыс. кв.м. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 2,473 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 | 1,823 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | н/д | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 | 5331,1 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | н/д | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 | 3906,7 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | н/д | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | н/д | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 | 1424,4 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | н/д | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | н/д | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 94,4 | 94,4 |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/м2/год | н/д | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | н/д | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 | 4622 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | н/д | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на  отопление в общественно-деловом фонде | ккал/м2/(0С\*  сут) | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,157 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в  жилищном фонде | Гкал/га | - | 339,6 | 339,6 | 339,6 | 339,6 | 339,6 | 339,6 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного  жителя | Гкал/чел/год | - | - | - | - | - | - | - |

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 76

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 4,128 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 4,128 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 | 4,390 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 | 6,065 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,  отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования тепловой мощности | ч/год | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного  человека | Гкал/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс  котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего  персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Таблица 77

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 |
| 1.1 | магистральных | км | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | распределительных | км | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 | 5,398 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей,  в том числе: | м2 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 |
| 2.1 | магистральных | м2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | распределительных | м2 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 | 593,8 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 3.1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | распределительных | лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 4 | Удельная материальная характеристика  тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,473 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 | 2,657 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 240,1 | 240,1 | 240,1 | 240,1 | 240,1 | 240,1 | 240,1 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 | 0,734 |
| 8 | Относительные нормативные потери  в тепловых сетях | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых  сетях | Гкал/м | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 | 1,124 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,  приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая  схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля потребителей присоединенных  по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя  (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

# Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них, на цену тепловой энергии, разрабатываются тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организация.

В соответствии с методическими рекомендациями к схемам теплоснабжения тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

* Индексы-дефляторы МЭР;
* Баланс тепловой мощности;
* Баланс тепловой энергии;
* Топливный баланс;
* Баланс теплоносителей;
* Балансы электрической энергии;
* Балансы холодной воды питьевого качества;
* Тарифы на покупные энергоносители и воду;
* Производственные расходы товарного отпуска;
* Производственная деятельность;
* Инвестиционная деятельность;
* Финансовая деятельность;
* Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования показателей долгосрочных индексов-дефляторов в тарифно-балансовых моделях рекомендуется использовать:

* прогноз социально-экономического развития Российской Федерации и сценарные условия для формирования вариантов социально-экономического развития Российской Федерации;
* временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально- экономического развития Российской Федерации до 2028 года в соответствии с

прогнозными индексами цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности.

Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

# Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей

Выполнить оценку невозможно по причине отсутствия информации.