УТВЕРЖДЕНО:

Постановлением администрации Пучежского

муниципального района от №

**Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения**

**Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг.**

**Актуализация на 2026 г.**

**Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения**

**Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2013-2027 гг.**

**Актуализация на 2026 г.**

**Утверждаемая часть**

СОДЕРЖАНИЕ

[ВВЕДЕНИЕ 5](#_bookmark0)

[Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения 9](#_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 10](#_bookmark2)

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

[тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 15](#_bookmark3)

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 26](#_bookmark4)

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения 28](#_bookmark5)

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или)](#_bookmark6)

[модернизации источников тепловой энергии 29](#_bookmark6)

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 32](#_bookmark7)

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

[закрытые системы горячего водоснабжения 33](#_bookmark8)

[Раздел 8. Перспективные топливные балансы 34](#_bookmark9)

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

[модернизацию 36](#_bookmark10)

[Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации 37](#_bookmark11)

[Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 40](#_bookmark12)

[Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям 41](#_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 со](#_bookmark14)

[схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 42](#_bookmark14)

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

[федерального значения 43](#_bookmark15)

[Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 47](#_bookmark16)

# ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района на период 2013 - 2027 годов была разработана и утверждена в 2012 году.

Актуализация схемы теплоснабжения на 2022 год разрабатывалась на основании договора № 107 от 19.05.2021 г. «Актуализация схемы теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского МР Ивановской области на 2022 г.» заключенного между ООО «Энергосервисная компания» и администрацией Сеготского сельского поселения.

Актуализация схемы теплоснабжения Сеготского сельского поселения 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».

Актуализация схемы теплоснабжения Сеготского сельского поселения на 2023 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».

Актуализация схемы теплоснабжения Сеготского сельского поселения на 2025 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».

Актуализация схемы теплоснабжения Сеготского сельского поселения на 2026 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

а) "зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

б) "зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой

устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

в) "установленная мощность источника тепловой энергии" – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

г) "располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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.);

д) "мощность источника тепловой энергии нетто" - величина, равная

располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей

организации в отношении источника тепловой энергии;

е) "теплосетевые объекты" - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно- территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

и) "местные виды топлива" - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

 н) "мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

о) "энергетические характеристики тепловых сетей" – показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

п) "топливный баланс" - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

р) "электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

с) "материальная характеристика тепловой сети" - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

т) "удельная материальная характеристика тепловой сети" – отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

#

# Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения

Сеготское сельское поселение - муниципальное образование в [Пучежском](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D1%85%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) [районе](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D0%BB%D0%B5%D1%85%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) [Ивановской области](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C) [Российской Федерации](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%81%D0%B8%D1%8F). Административный центр — село Сеготь.

Образовано 25 февраля 2005 года Законом Ивановской области «О городском и сельских поселениях в Пучежском муниципальном районе».

Территория сельского поселения расположена в зоне умеренно- континентального климата с холодной зимой и умеренно теплым летом, со среднегодовой температурой 4,2 градуса.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Кинешма Ивановской области.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Средняятемпературанаружного воздуха | -10,5 | -9,1 | -3,1 | 4,9 | 12,1 | 16,4 | 18,7 | 16,5 | 10,6 | 4,0 | -2,6 | -7,2 |

Площадь сельского поселения составляет 13,5 га.

По состоянию на 2025 год численность населения составляет 1117 человека.

Теплоснабжение Сеготского сельского поселения осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

***Котельные, в хозяйственном ведении МУП «Поволжская сетевая компания»:***

# - котельная с. Сеготь;

Котельная с. Сеготь расположена в с. Сеготь Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области. МУП «Поволжская сетевая компания» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. 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 – МУП «Поволжская сетевая компания».

# 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**

Планируется подключение следующих абонентов

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | Источник | Назначение | Площадь, м2 | Кадастровый участок | нагрузка по отоплению и вентиляции,Гкал/ч | нагрузка по ГВС, Гкал/ч | Срокиподключения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

Планируется отключение следующих абонентов

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | Источник | Назначение | Площадь, м2 | Кадастровый участок | нагрузка по отоплению и вентиляции,Гкал/ч | нагрузка по ГВС, Гкал/ч | Сроки отключения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Годы | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Общая отапливаемая площадьстроительных фондов на начало года | н/д | - | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 1,799 |
| Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе | н/д | - | - | 0,358 | - | - |
| новое строительство, в том числе: | н/д | - | - | - | - | - |
| Многоквартирные жилые здания | н/д | - | - | - | - | - |
| общественно-деловая застройка | н/д | - | - | 0,358 | - | - |
| Индивидуальная жилищная застройка | н/д | - | - | - | - | - |
| Выбыло общей отапливаемойплощади | н/д | - | - | - | 0,358 | - |
| Общая отапливаемая площадь на конец года | н/д | - | 1,799 | 2,157 | 1,799 | 1,799 |

Существующая площадь отапливаемых зданий

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Площадь, кв.м. |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | МКДОУ д/с "Ромашка", ул. Советская, д.26 | 300,7 |
| 2 | МОУ "Сеготская школа", ул. Советская, д.28. | 1499,0 |
|  | Всего | 1799,7 |

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 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Отапливаемая площадь, тыс. м2 |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023\* | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Сеготское сельское поселение,в том числе: | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | с. Сеготь, в том числе по зонам действия источников: | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1 | Котельная с. Сеготь, в томчисле: | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровымкварталам: | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | 37:14:020311 | 1,799 | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1.3 | Индивидуальные дома(частные), в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.4 | Производственные здания, в том числе, покадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

\*корректировка (уточнение) значений существующей площади

# 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 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Сеготское сельскоепоселение, в том числе: | 404,2 | 404,2 | 361,4 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 1.1 | с. Сеготь, в том числе по зонам действия источников: | 404,2 | 404,2 | 361,4 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 1.1.1 | Котельная с. Сеготь, в томчисле: | 404,2 | 404,2 | 361,4 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 1.1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.2 | Общественные здания, в том числе, по кадастровымкварталам: | 404,2 | 404,2 | 361,4 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
|  | 37:14:020311 | 404,2 | 404,2 | 361,4 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 1.1.1.3 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, покадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.4 | Производственные здания, в том числе, покадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Таблица 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Сеготское сельское поселение,в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | с. Сеготь, в том числе по зонам действия источников: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | Котельная с. Сеготь, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

# 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 9

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Потребление тепловой энергии |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Сеготское сельское поселение, в том числе: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | с. Сеготь, в том числе по зонам действия источников: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1 | Котельная с. Сеготь, в том числе: | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

# 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 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Сеготское сельскоепоселение, в том числе: | 0,058 | 0,058 | 0,054 | 0,058 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 1.1 | с. Сеготь, в том числе по зонам действияисточников: | 0,058 | 0,058 | 0,054 | 0,058 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 1.1.1 | Котельная с. Сеготь, в том числе: | 0,058 | 0,058 | 0,054 | 0,058 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 1.1.1.1 | МКД, в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.2 | Общественные здания, в том числе, покадастровым кварталам: | 0,058 | 0,058 | 0,054 | 0,058 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
|  | 37:14:020311 | 0,058 | 0,058 | 0,054 | 0,058 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 1.1.1.2 | Индивидуальные дома (частные), в том числе, покадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | 37:14:020311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.4 | Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

# 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**

- Котельная с. Сеготь обеспечивает теплоснабжением земли кадастровыми номерами 37:14:020311. Категория земель: земли населённых пунктов, 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 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Источник | Кадастровый квартал | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| Отопление и вентиляция | ГВС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | котельная с. Сеготь | 37:14:020311 | 0,150 | - |

Зона действия источника тепловой энергии котельная с. Сеготь

Рисунок 2

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг. Актуализация на 2026 год.

Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Источник | Кадастровый квартал | Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Отопление ивентиляция | ГВС,макс. | Отопление ивентиляция | ГВС,макс. | Отопление и вентиляция | ГВС,макс. | Отопление и вентиляция | ГВС,макс. | Отопление и вентиляция | ГВС,макс. | Отопление ивентиляция | ГВС,макс. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Котельная с.Сеготь | 37:14:020311 | 0,150 | - | 0,150 | - | 0,150 | - | 0,150 | - | 0,150 | - | 0,150 | - |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками на 2026 год

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системытеплоснабжения | Полезный отпуск, Гкал | Потери в тепловыхсетях, норматив, Гкал | Отпуск сколлекторов, Гкал | Собственный нужды источника, фак, Гкал | Хозяйственныйнужды источника, Гкал | Производствотепловой энергии, Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| котельная с. Сеготь | 277,4 | 71,1 | 348,5 | н/д | - | 348,5 |

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная с. Сеготь в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Полезный отпуск, Гкал | 361,44 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал | 158,5 | 212,71 | 54,4 | 71,1 | 71,1 | 71,1 | 71,1 |
| Отпуск с коллекторов, Гкал | 574,15 | 658,13 | 331,7 | 364,1 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |
| Собственный нужды источника, Гкал | 1,7 | 1,7 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Хозяйственный нужды источника, Гкал | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 521,6 | 659,83 | 331,7 | 364,1 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |

# Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт∙ч/м2год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п.

15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;

Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га; Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;

Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;

Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;

Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 64 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения…», а именно:

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, а также на иных видах топлива, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, погасании пламени горелки, падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия; г) давление теплоносителя - до 1 МПа;

д) если с использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

Исходя из планов строительных фондов и учитывая сложившуюся на момент разработки схемы теплоснабжения ситуацию в системах теплоснабжения определены основные условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В качестве условий развития систем теплоснабжения на рассматриваемый период принято:

− обеспечение теплом эксплуатируемой многоэтажной, среднеэтажной и малоэтажной многоквартирной жилой застройки, административных и общественных зданий, за счет действующих и вновь строящихся источников централизованного теплоснабжения;

− обеспечение теплом существующих производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных или существующих централизованных источников тепловой энергии;

− не предусматривать обеспечение теплом за счет поквартирного отопления для перспективных и существующих потребителей жилого фонда, на основании предоставленной информации на 2026 год.

# 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 Сеготском сельском поселении, отсутствуют.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения Котельная с. Сеготь, в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания», Гкал/ч

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,749 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| отопление и вентиляция | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,499 | 0,517 | 0,501 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощногокотла | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 | 0,373 |
| Минимально допустимое значение тепловой нагрузки наколлекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 0,108 | 0,207 | 0,22 | 0,150 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания», Гкал/ч

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,749 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| Затраты тепла на собственные нужды | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка вгорячей воде, в том числе | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| отопление и вентиляция | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух, или более поселений, отсутствуют.

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

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»,

«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».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

где:

*НВВотэ*

*отэ*

*i*

*T*

*НВВотэ*

  *i* , руб./Гкал,

*Qi*

*i* - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск

тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Qi - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

где:

*НВВпер*

*пер*

*i*

*T*

*НВВпер*

  *i* , руб./Гкал,

*Q*

*с*

*i*

*i* - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде

горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

*с*

*Q*

*i* - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей

системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

*НВВотэ НВВпер*

*T кп*  *T отэ*  *T пер*

*i i i*

  *i*   *i* , руб./Гкал;

*i i*

*Q Q*

*с*

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

*кп*,*нп НВВотэ*  *НВВотэ НВВпер*  *НВВпер*

*Ti*   *i i*   *i i* , руб./Гкал;

*Q*  *Qнп*

*Qс*  *Qснп*

*НВВотэ*

*i*

*i i i i*

- дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой

энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

*Qнп*

*i* - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов

источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

*НВВпер*

*i* - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой

энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

*Qснп*

*i* - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей

системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы

*T кп*,*нп*

теплоснабжения *i* , больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды,

поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения

потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя

*кп*

*i* , то

*T*

присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности

*T кп*,*нп*

заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения *i* меньше или равна

стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы

*T кп*

теплоснабжения исполнителя *i* , то присоединение объекта заявителя к тепловым

сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Значение радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Отпуск тепловойэнергии в сеть, Гкал | Подключенная нагрузка ктепловым сетям, Гкал/ч | НВВ передачитепловой энергии, тыс.руб. | Стоимость единицы тепловой энергии(мощности) в горячей воде, руб./Гкал | Радиус, км |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Котельная с. Сеготь | 331,7 | 0,150 | 2001,494 | 6813,41 | 0,755 |

\*средний за год установленный тариф 7340,03 руб./Гкал

# Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Данные об объёмах системы теплопотребления у потребителей не предоставлены. ИТП отсутствуют.

Таблица 18

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Емкость систем теплопотребления | Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год |
| 1 | 2 | 3 |
| котельная с. Сеготь | - | - |

# 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 МУП «Поволжская сетевая компания» м3

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Всего подпиткатепловой сети, в том числе: | - | - | 148,32 | 151,12 | 41,12 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,2 |
| нормативные утечкитеплоносителя, в том числе: | - | - | 148,32 | 151,12 | 41,12 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,2 |
| котельная с. Сеготь | - | - | 148,32 | 151,12 | 41,12 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,2 |
| сверхнормативные утечки теплоносителяи отпусктеплоносителя изтепловых сетей на цели ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной с. Сеготь в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Ед. измер. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Срок службы | лет | 0,5 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя | кд. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | куб.м. | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системытеплоснабжения | т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| нормативные утечкитеплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя изтепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объем аварийной подпитки(химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Доля резерва | % | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |

# 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 Сеготском сельском поселении данные решения отсутствуют.

Основным вариантом развития систем теплоснабжения является сохранение существующих систем с обеспечением надежного и качественного теплоснабжения:

* использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее энергоэффективного, экологически чистого и безопасного топлива;
* повышение эффективности работы основного оборудования;

-замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего нормативный срок службы

* установка автоматики регулирования отпуска тепловой энергии;
* установка приборов учета тепловой энергии;
* замена ветхих тепловых сетей (со сроком эксплуатации более 30 лет);

# 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

Предложение отсутствуют.

# 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 котельная с. Сеготь МУП «Поволжская сетевая компания» 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.

Расчетной температурой наружного воздуха для Сеготского сельского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является - 29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха ≤ 8°С, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 214 суток, средняя температура воздуха – 3,6 °С (ближайший населенный пункт г. Кинешма).

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг. Актуализация на 2026 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 21

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системытеплоснабжения | Подключеннаянагрузка, Гкал/ч | Потери в тепловыхсетях, Гкал/ч | Собственный нуждыисточника, Гкал/ч | Располагаемамощность, Гкал/ч | Хозяйственныйнужды, Гкал/ч | Резерв, Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| котельная с. Сеготь | 0,150 | 0,017 | 0,000 | 0,750 | - | 0,583 |

# Котельная с. Сеготь

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Ед. Измер. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,749 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| Мощность нетто | Гкал/ч | 0,749 | 0,749 | 0,749 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 |
| Резерв | Гкал/ч | 0,499 | 0,517 | 0,502 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 |

Исходя из данных о располагаемой тепловой мощности основного оборудования источника можно сделать следующие выводы:

# Котельная с. Сеготь

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

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

Предложения 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

Предложения 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 со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 23

|  |  |
| --- | --- |
| Источник | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м |
| Тепловые сети отопления | Тепловые сети горячеговодоснабжения |
| 1 | 2 | 3 |
| котельная с. Сеготь | - | - |
| Итого | - | - |

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

Предложения отсутствуют.

# 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.

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг. Актуализация на 2026 год.

# 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 с. Сеготь в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 24

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Вид топлива | Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Котельная с.Сеготь | Природный газ | Выработка тепловой энергии, Гкал | 521,6 | 659,83 | 331,9 | 364,9 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 147,96 | 147,96 | 171,8 | 147,96 | 157,92 | 157,92 | 157,92 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 79,5 | 97,63 | 56,8 | 53,9 | 55,0 | 55,0 | 55,0 |
| Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.) | 68,3 | 83,47 | 48,7 | 46,0 | 47,2 | 47,2 | 47,2 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива,тыс.куб.м. (т.)/Гкал | 0,038 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| ННЗТ |  | - | - | - | - | - | - |
| НЭЗТ |  | - | - | - | - | - | - |
| ОНЗТ |  | - | - | - | - | - | - |

Перспективные топливные балансы по источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 521,6 | 659,83 | 331,9 | 364,9 | 348,5 | 348,5 | 348,5 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | 147,96 | 147,96 | 171,8 | 147,96 | 157,92 | 157,92 | 157,92 |
| Расход условного топлива, т.у.т. | 79,5 | 97,63 | 56,8 | 53,9 | 55,0 | 55,0 | 55,0 |
| Расход натурального топлива, природный газ (тыс.куб.м) | 68,3 | 83,47 | 48,7 | 46,0 | 47,2 | 47,2 | 47,2 |

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

Котельная с. Сеготь - основным видом топлива является природный газ.

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

Таблица 26

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование котельной | Видпоставляемого топлива | Место поставки | Характеристика топлива | Объем потребляемоготоплива, тыс.куб.м. (т.) | Доля от общего топлива |
| Низшая теплотворная способность ккал/куб.м.(Ккал/кг) | Вязкость и температура вспышки | Содержание примесей мах, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Котельная с.Сеготь | Природный газ | н/д | 8050 | - | - | 48,7 | 100 |

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

Преобладающим видом топлива в Сеготском сельском поселении является природный газ.

Таблица 27

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Вид поставляемого топлива | Годовой расход натурального топлива,куб.м. (т.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Сеготское сп, в т.ч.** | **Природный газ** | **48,7** |
| 1.1 | котельная с. Сеготь | Природный газ | 48,7 |

# 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 уровне базового периода и будет зависеть от параметров наружного воздуха.

Таблица 28

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Вид поставляемого топлива | Перспективный годовой расход натуральноготоплива, куб.м. (т.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Сеготское сп, в т.ч.** | **Природный газ** | **47,2** |
| 1.1 | котельная с. Сеготь | Природный газ | 47,2 |

# 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.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Сеготского сельского поселения, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Сеготского сельского поселения, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

# 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 эффективности инвестиций по отдельным предложениям 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 теплоснабжающих организаций является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, статус единой теплоснабжающей организации на территории Сеготского сельского поселения присвоить:

* МУП «Поволжская сетевая компания»;

# Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО в Сеготском сельском поселении:

* МУП «Поволжская сетевая компания» - в зоне действия котельных:

-Котельная с. Сеготь.

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

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 теплоснабжающих организаций является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории поселения.

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг. Актуализация на 2026 год.

Таблица 29

Сеготского СП

38

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | 1 | № системы теплоснабжения |
| котельная с.Сеготь | 2 | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения |
| 0,86 | 3 | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
| МУП «Поволжская сетевая компания» | 4 | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
| н/д | 5 | Размер собственного капиталатеплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб. |
| Котельная,тепловые сети | 6 | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
| Вхозяйств енномведении | 7 | Вид имущественного права |
| 350 | 8 | Емкость тепловых сетей, м |
| + | 9 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО |
| №1 | 10 | № зоны деятельности |
| МУП «Поволжская сетевая компания» | 11 | Утвержденная ЕТО |
| Пост. Адм.№32-п от 02.06.2023 г. | 12 | Основание для присвоения статуса ЕТО |

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО в Сеготском сельском поселении 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 Сеготском сельском поселении

Таблица 30

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Расположение | Системацентрализованного теплоснабжения | Теплоснабжающаяорганизация, теплосетевая | ЕТО, № | Зоны деятельности ЕТО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | с. Сеготь | Котельная с.Сеготь | МУП«Поволжская сетевая компания» | МУП«Поволжская сетеваякомпания»,№1 | потребители на земельныхучастках с кадастровыминомерами 37:14:020311 |

# 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 Сеготского сельского поселения, бесхозяйные сети не выявлялись.

# 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

Проблемы газоснабжения источников 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 с.

Сеготь в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 31

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. кв.м. | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 1,799 | 1,799 | 1,799 | 1,799 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. кв.м. | 1,799 | 2,157 | 2,390 | 1,799 | 1,799 | 1,799 | 1,799 | 1,799 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 3.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал/ч | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | Гкал | 404,16 | 361,44 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 4.1 | В жилищном фонде, в том числе: | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | В общественно-деловом фонде, в том числе | Гкал | 404,16 | 361,44 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал | 404,16 | 361,44 | 445,42 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Удельное теплопотребление тепловой энергиина отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | 0С\*сут | 5326 | 5050,4 | 5050,4 | 5050,4 | 5050,4 | 5050,4 | 5050,4 | 5050,4 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | ккал/м2/(0С\*сут) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно- деловом фонде | ккал/ч/м2 | 117,3 | 89,9 | 87,4 | 83,3 | 83,3 | 83,3 | 83,3 | 83,3 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловомфонде | ккал/м2/(0С\*сут) | 42,2 | 33,2 | 36,9 | 30,5 | 32,2 | 30,5 | 30,5 | 30,5 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,059 | 0,054 | 0,058 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 12 | Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 с. Сеготь в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 32

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,25 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности | % | 66 | 68 | 66 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 77,7 | 77,7 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,616 | 0,519 | 0,658 | 0,331 | 0,364 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг.у.т./Гкал | 147,59 | 147,96 | 147,96 | 171,3 | 148,0 | 157,9 | 157,9 | 157,9 |
| 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 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Доля автоматизированных котельных безобслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных прибором учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная с.

Сеготь в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 33

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид.измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 2,12 | 2,12 | 2,200 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 |
| 1.1 | магистральных | км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 |
| 1.2 | распределительных | км | 2,12 | 2,12 | 2,200 | - | - | - | - | - |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | м2 | 191,6 | 191,6 | 194,16 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 |
| 2.1 | магистральных | м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 |
| 2.2 | распределительных | м2 | 191,6 | 191,6 | 194,16 | - | - | - | - | - |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3.1 | магистральных | лет | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3.2 | распределительных | лет | 1 | 2 | 3 | - | - | - | - | - |
| 4 | Удельная материальная характеристикатепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,211 | 0,194 | 0,209 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 908,05 | 987,6 | 928,9 | 443,3 | 443,3 | 443,3 | 443,3 | 443,3 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,054 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 7.1 | магистральных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,054 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 7.2 | распределительных | тыс. Гкал | 0,212 | 0,158 | 0,212 | - | - | - | - | - |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 28 | 30 | 32 | 16,4 | 19,5 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,35 | 0,27 | 0,29 | 0,475 | 0,521 | 0,521 | 0,521 | 0,521 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабженияпотребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1 | магистральных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ид. измерения | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | разбором теплоносителя на цели горячеговодоснабжения из систем отопления (открытая схема) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 8,4 | 7,8 | 8,4 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | н/д | 18,147 | 18,147 | 8,369 | - | - | - | - |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловойэнергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,014 | 0,014 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,02 | 0,029 | 0,029 | 0,008 | - | - | - | - |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловойэнергии 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 2027 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.

# МУП «Поволжская сетевая компания»

Таблица 34

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс.Гкал, всего, в том числе: | н/д | н/д | н/д | 0,52 | 0,658 | 0,331 |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | 0,361 | 0,445 | 0,277 |
| в паре, тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д |  |  | - |
| в горячей воде, тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | 0,361 | 0,445 | 0,277 |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс.Гкал | н/д | н/д | н/д | 0,519 | 0,658 | 0,331 |
| в паре, тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д |  |  | - |
| в горячей воде, тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | 0,519 | 0,658 | 0,331 |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб. | н/д | н/д | н/д | 767,003 | 1174,53 | 1109,986 |
| Неподконтрольные расходы, тыс.руб. | н/д | н/д | н/д | 1512,658 | 742,95 | 120,989 |
| Расходы на приобретение производство) энергетических ресурсов, холодной воды итеплоносителя, тыс.руб. | н/д | н/д | н/д | 847,001 | 1065,11 | 729,430 |
| Прибыль, тыс.руб. | н/д | н/д | н/д |  |  | 41,089 |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб. | н/д | н/д | н/д | 3153,89 | 2982,59 | 2001,494 |

# Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

**МУП «Поволжская сетевая компания»**

Таблица 35

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед.изм. | Периодрегулирования |
| 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 215,208 |
| 1.1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 32,909 |
| 1.2. | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. |  |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 366,045 |
| 1.4. | Расходы на оплату работ и услуг производственногохарактера по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. |  |
| 1.5. | Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями | тыс. руб. | 761,977 |
| 1.6. | Арендная плата (объекты кроме производственных) | тыс. руб. |  |
| 1.7. | Другие расходы | тыс. руб. | 54,276 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 133,892 |
| 2.1. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности | тыс. руб. |  |
| 2.2. | Арендная плата (производственные объекты) | тыс. руб. |  |
| 2.3. | Концессионная плата | тыс. руб. | - |
| 2.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. |  |
| 2.5. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 110,546 |
| 2.6. | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. |  |
| 2.7. | Амортизация основных средств | тыс. руб. |  |
| 2.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. |  |
| 2.9. | Налог при УСН | тыс. руб. | 23,346 |
| 2.10. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед.изм. | Периодрегулирования |
| 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 830,450 |
| 3.1. | Расходы на топливо | тыс. руб. | 470,152 |
| 3.2. | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 356,484 |
| 3.3. | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |
| 3.4. | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 3,814 |
| 3.5. | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |
| 3.6. | Расходы на водоотведение | тыс. руб. |  |
| 4. | Прибыль, в т.ч. | тыс. руб. | 61,629 |
| 4.1. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 61,629 |
|  | Норма прибыли | тыс. руб. |  |
| 4.2. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. |  |
|  | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметроврегулирования | тыс. руб. |  |
|  | Корректировка с целью учета фактических значений 2023 года | тыс. руб. | 93,449 |
|  | Сумма необоснованных доходов, полученных в 20123 году, подлежащих исключению из НВВ | тыс. руб. |  |
| 5. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2 334,627 |
| 6. | Объем полезного отпуска тепловой энергии | Гкал | 277,37 |
| 7. | Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию) | Гкал | 277,37 |
| 8. | Индекс потребительских цен | - | 1,042 |
| 9. | Индекс цен на уголь | - |  |
| 10. | Индекс цен на электрическую энергию | - | 1,049 |
| 11. | Индекс цен на холодную воду (с июля) | - | 1,060 |
| 12. | Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловуюэнергию | Гкал | 71,10 |
| 13. | Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчететарифа на тепловую энергию | тут | 157,92 |

Схема теплоснабжения Сеготского сельского поселения Пучежского муниципального района Ивановской области на период 2012-2027 гг. Актуализация на 2026 год.

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

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) МУП «Поволжская сетевая компания» для котельной с. Сеготь

Таблица 36

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Операционные (подконтрольные) расходы | 1119,2 | 1174,5 | 1110,0 | 1178,006 | 1215,208 | 1251,7 | 1314,2 |
| Неподконтрольные расходы | 1618,8 | 743,0 | 121,0 | 128,486 | 133,892 | 137,9 | 144,8 |
| Расходы на покупку ресурсов | 990,7 | 1065,1 | 729,4 | 781,945 | 830,450 | 855,4 | 898,1 |
| Предпринимательская прибыль |  |  | 41,1 | 44,047 | 61,629 | 63,5 | 66,7 |
| Необходимая валовая выручка порасчету, тыс. руб. | 3728,7 | 2982,6 | 2001,5 | 2132,485 | 2334,627 | 2308,4 | 2423,8 |
| отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 574,2 | 658,1 | 277,4 | 293,0 | 277,4 | 277,4 | 277,4 |
| Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 6494,3 | 5665,6 | 7212,6 | 7278,11 | 8417,14 | 8322,6 | 8738,8 |