Городской округ город Переславль-Залесский

|  |
| --- |
| **"УТВЕРЖДАЮ"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г |

|  |
| --- |
| **"СОГЛАСОВАНО"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г. |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

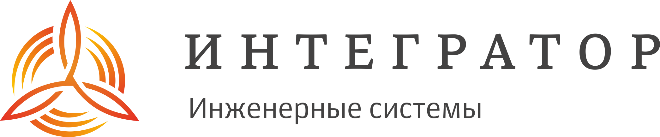
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА

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

**060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00**

2020

|  |
| --- |
| Общество с ограниченной ответственностью  Компания «Интегратор»  www.int76.ru |

****

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДАКНИГА 7. **ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  |  |  | Е.А. Блинов |
|  |  | (подпись) |  |  |

2020

# СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование документа** | **Шифр** |
| Схема теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | 060-01.УЧ-ПЗСТ.00.00 |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области  на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | |
| Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00 |
| Приложение 1. Тепловые нагрузки | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.01 |
| Приложение 2. Тепловые сети | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.02 |
| Приложение 3. Существующие гидравлические режимы  тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.03 |
| Книга 2.Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.02.00 |
| Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.03.00 |
| Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.00 |
| Приложение 1. Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.01 |
| Книга 5. Мастер-план схемы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.05.00 |
| Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей,в том числе аварийных режимах | 060-01.ОМ-ПЗСТ.06.00 |
| Книга 7. Предложения по строительству,реконструкции,техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00 |
| Книга 8. Предложения по строительству,реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.08.00 |
| Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.09.00 |
| Книга 10. Перспективные топливные балансы | 060-01.ОМ-ПЗСТ.010.00 |
| Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.011.00 |
| Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, ре-  Конструкцию,техническое перевооружение и (или) модернизацию | 060-01.ОМ-ПЗСТ.012.00 |
| Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения,городского округа, города федерального значения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.013.00 |
| Книга 14. Ценовые(тарифные) последствия | 060-01.ОМ-ПЗСТ.014.00 |
| Книга 15.Реестр единых теплоснабжающих организаций | 060-01.ОМ-ПЗСТ.015.00 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ 3](#_Toc61878450)

[1. Общие положения 7](#_Toc61878451)

[2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а ТАКЖЕ поквартального отопления 8](#_Toc61878452)

[3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 9](#_Toc61878453)

[4. Анализ надежности и качестватеплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам,электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соотвутствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии ( мощности) на соотвутствующий период 10](#_Toc61878454)

[5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 11](#_Toc61878455)

[6. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 12](#_Toc61878456)

[7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 13](#_Toc61878457)

[8. Обоснование предлагаемых для реконструкциии (ИЛИ) модернизации котельных с увеличением Зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 14](#_Toc61878458)

[9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковой режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 16](#_Toc61878459)

[10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 17](#_Toc61878460)

[11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 18](#_Toc61878461)

[12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа город Переславль-Залесский ярославской области малоэтажными жилыми зданиями 19](#_Toc61878462)

[13. Обоснование перспективных балансов производства и потребление тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский ярославской области 20](#_Toc61878463)

[14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (ИЛИ) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 44](#_Toc61878464)

[15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа город Переславль-Залесский ярославской области 45](#_Toc61878465)

[16. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 46](#_Toc61878466)

# 1. Общие положения

В данной главе представлены предложения и мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии Переславль-Залесского городского округа.

# 2. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а ТАКЖЕ поквартального отопления

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной и части индивидуальной застройки.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Переславле - Залесском Ярославской области сформированы в сложившихся районах с индивидуальной застройкой.

Согласно форме федерального статистического наблюдения №1-жилфонд, по состоянию на 31.12.2019 индивидуальным отоплением (без печного) оборудованы 515,4 тыс. м2 жилых помещений.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, по состоянию на 31.12.2019 составила 320,5 тыс. м2.

# 3. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории Переславль-Залесского городского округа отсутствуют.

# 4. Анализ надежности и качестватеплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам,электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соотвутствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии ( мощности) на соотвутствующий период

Генерирующие объекты, отнесенные к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Переславль-Залесского городского округа отсутствуют.

# 5. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Согласно данным существующей «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы», утвержденной приказом Минэнерго России №174 от 28.02.2017 строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории Переславль-Залесского городского округа не предусмотрено.

# 6. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории Переславль-Залесского городского округа отсутствуют.

# 7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные предложения отсутствуют.

# 8. Обоснование предлагаемых для реконструкциии (ИЛИ) модернизации котельных с увеличением Зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Для переключения нагрузок неэффективных источников тепловой энергии планируется строительство следующих источников тепловой энергии:

1. Строительство новой котельной мкр. Чкаловский в 2021-2022 гг установленной тепловой мощностью ориентировочно 16,77 Гкал/ч (земельный участок 76:18:010401:7), с переключением на данную новую котельную существующих тепловых нагрузок котельной мкр. Чкаловский.

Необходимость строительства новой котельной связана с тем, что, как показывает практика теплоснабжения город Переславль-Залесский последних нескольких лет, существуют существенные риски, связанные с нестабильным обеспечением теплом жителей и социальных объектов мкр. Чкаловский. ООО «МЭС», эксплуатирующая единственную действующую котельную в мкр. Чкаловский, злоупотребляет своим доминирующим положением, использует отключения котельной в качестве инструмента давления на администрацию городского округа Переславль-Залесский. Для существующей котельной в мкр. Чкаловский на момент актуализации схемы теплоснабжения в установленном порядке не получена лицензия на эксплуатацию опасного производственного объекта, получено отрицательное заключение государственной экспертизы проекта строительства.

1. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ в пос. Сельхозтехника в 2023г. Присоединённая нагрузка 2 Гкал/ч.
2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ в с. Новоселье в 2023г. Существующая котельная ул. Центральная, д.18а, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0.4719 Гкал/ч.
3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Новое в 2023г. Существующая котельная пер. Мирный 95, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0,6563 Гкал/ч.
4. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ п. Дубки в 2023г. вблизи к центру нагрузок. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 2,6546 Гкал/ч.
5. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Рязанцево в 2023г. Существующая котельная ул. Гагарина 1, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 2,1408Гкал/ч.
6. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Смоленское в 2023г. Существующая котельная ул. Центральная 45а, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,4282 Гкал/час.

Предложение по реконструкции котельных с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения существующих и перспективных абонентов.

1. Техническое перевооружение котельной̆ ООО «ЭкоПетровск»:
2. Поставка и монтаж котла КВГМ-30/150 с новой системой автоматики, отвечающей̆ требованиям правил безопасности эксплуатации котла;
3. Разработка проекта, поставка и установка новой системы автоматики в соответствии с правилами безопасности эксплуатации котлов (КВГМ-100/150 - 2 един., КВГМ-30/150 - 1 един., ДКВР-20/13 - 2 един.);
4. Замена сетевых насосов (2 шт.);
5. Поставки и установка частотных преобразователей на электроприводы тягодутьевого оборудования котельной;
6. Разработка проекта, поставка и установка средств измерений, соответствующих действующим требованиям в сфере метрологии и стандартизации, для контроля процесса производства тепловой энергии и теплоносителя.
7. Техническая модернизация котельной г. Переславль, Московская, 15 в 2023г., на ориентировочную мощность 0,5 Гкал/ч.
8. Техническое перевооружение котельной̆ с. Берендеево (с. Берендеево, ул. Некрасова, д.13) в 2023г. на присоединенную нагрузку с потерями в сетях 3,5852 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
9. Техническое перевооружение котельной с. Берендеево (участок No1) 2024г. Присоединенная нагрузка с потерями в тепловых сетях 0,2737 Гкал/ч. Перевод электрической котельной на газ.
10. Техническое перевооружение котельной с. Елизарово (ул. Новая) в 2022г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0,5368 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
11. Техническое перевооружение котельной д. Горки (Производственный пер.) в 2024г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,7883 Гкал/час. Перевод мазутной котельной на газ.
12. Устройство котлового контура в котельной с. Ефимьево (ул. Октябрьская, д.4) в 2022г.
13. Техническое перевооружение котельной̆ с. Бектышево, ул. Центральная 23 2023г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,0588 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
14. Котельная с. Глебовское в 2023г. замена двух котлов Хопер-100А.
15. Переславль, газовая котельная на ул.Зеленая 97, а). замена водоподготовки 2022г. б). диспетчеризация 2022г.
16. Электрическая котельная с.Ефимьево. Устройство котлового контура, 2023г.

# 9. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковой режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные предложения отсутствуют.

# 10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории Переславль-Залесского городского округа отсутствуют.

# 11. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные предложения отсутствуют.

# 12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа город Переславль-Залесский ярославской области малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Предложения по переводу потребителей на индивидуальное теплоснабжение включают в себя децентрализацию теплоснабжения в 2021 году для следующих потребителей:

| Источник | Адрес потребителя |
| --- | --- |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Пролетарская, 2, 4, 5, 23, 25 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | пл. Комсомольская, 6, 11 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Заводская, 24, 26, 28, 30, 31, 33, 35, 37, 39 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Берендеевская, 12, 15, 17 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Северный пер. 7, 11 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Строителей 1Б, 1В, 2, 2/1, 19, 25 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Совхозный пер. 40 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Кирпичная 10 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Северная 7 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Новая 49 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Кошкина 4, 6, 10, 12, 14 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Ярославская 2, 6 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Урицкого 40 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ул. Кардовского, 7 |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» (Магистраль №2) | ул.Магистральная, 36а |
| Котельная с. Бектышево | Центральная ул., 1, 8, 10 |
| Котельная с. Бектышево | Первомайская ул., 2, 8-1, 8-2, 9 |
| Котельная с. Бектышево | Магаданская ул., 1-1, 1-2, 4, 6, 8, 9, 10, 11, 12 |
| Котельная с. Берендеево №1 | с. Берендеево, 35 |
| Котельная с. Горки | Новая ул., 16 |
| Котельная с. Горки | Спортивный пер., 47 |
| Котельная с. Дубки | ул. Клубная, 1, 10 |
| Котельная с. Дубки | ул. Тимирязевская, 1, 5, 9 |
| Котельная с. Дубки | ул. Лиственная, 1-1, 1-2, 2, 5, 6 |
| Котельная с. Кубринск | ул. Советская, 3 |
| Котельная с. Кубринск | ул. Петрова,20а-1, 36-1, 36-2, 38 |
| Котельная с. Кубринск | ул. Московская Гараж |
| Котельная с. Купанское | ул. Набережная, 54, 55, 56 |
| Котельная с. Купанское | ул. Советская, 4, 36 |
| Котельная с. Купанское | пер. Больничный,2-отдел.больницы |
| Котельная с. Нагорье | Адмирала Спиридонова ул., 1, 5а |
| Котельная с. Нагорье | Садовая ул., 30 |
| Котельная с. Нагорье | Школьная ул., 1А |
| Котельная с. Нагорье | Калязинская ул., 14 |
| Котельная с. Новоселье | Центральная, 4а, 15 |
| Котельная с. Рязанцево | Гагарина ул., Прачечная |
| Котельная с. Рязанцево | Б.Октябрьская ул., 1, 2, 5 |
| Котельная с. Смоленское | ул. Парковая,10 |
| Котельная с. Смоленское | ул. Центральная, 10, 11-1, 12 |

# 13. Обоснование перспективных балансов производства и потребление тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский ярославской области

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года. Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.00) было установлено, что дефицитов тепловой мощности к 2031 году не прогнозируется.

Таблица 0.1 – Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки существующих котельных ГО г.Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 гг., Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО "ЭкоПетровск" | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 |
| Располагаемая тепловая мощность | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 2,55 | 2,55 | 2,47 | 2,39 | 2,33 | 2,27 | 2,22 | 2,18 | 2,14 | 2,10 | 2,07 | 1,90 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 52,90 | 52,90 | 48,15 | 43,94 | 40,21 | 36,90 | 33,96 | 31,35 | 29,02 | 26,93 | 25,07 | 14,43 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 18,78 | 18,78 | 18,29 | 17,81 | 17,35 | 16,90 | 16,46 | 16,03 | 15,62 | 15,21 | 14,81 | 14,43 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 34,12 | 34,12 | 29,86 | 26,12 | 22,86 | 20,00 | 17,50 | 15,31 | 13,40 | 11,72 | 10,26 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка  в горячей воде | 100,16 | 100,16 | 100,07 | 99,80 | 99,75 | 99,65 | 99,61 | 99,59 | 99,52 | 99,44 | 99,44 | 99,44 |
| отопление | 88,77 | 88,77 | 88,69 | 88,41 | 88,37 | 88,27 | 88,23 | 88,21 | 88,13 | 88,06 | 88,06 | 88,06 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка  в горячей воде, в том числе: | 89,30 | 89,30 | 89,21 | 88,94 | 88,89 | 88,80 | 88,75 | 88,73 | 88,66 | 88,58 | 88,58 | 88,58 |
| отопление | 86,10 | 86,10 | 86,01 | 85,74 | 85,69 | 85,60 | 85,55 | 85,53 | 85,46 | 85,39 | 85,39 | 85,39 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 113,10 | 113,10 | 118,02 | 122,57 | 126,41 | 129,87 | 132,91 | 135,59 | 138,03 | 140,22 | 142,11 | 152,94 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 123,95 | 123,95 | 128,87 | 133,43 | 137,27 | 140,73 | 143,76 | 146,44 | 148,89 | 151,08 | 152,97 | 163,79 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто  (с учетом затрат на собственные нужды котельной)  при аварийном выводе самого мощного котла | 183,85 | 183,85 | 183,93 | 184,01 | 184,07 | 184,13 | 184,18 | 184,22 | 184,26 | 184,30 | 184,33 | 184,50 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки  на коллекторах станции при аварийном выводе  самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 142,20 | 142,20 | 137,36 | 132,88 | 129,10 | 125,70 | 122,71 | 120,08 | 117,68 | 115,52 | 113,66 | 103,01 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Располагаемая тепловая мощность | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,37 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,30 | 0,29 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 |
| отопление | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто  (с учетом затрат на собственные нужды котельной)  при аварийном выводе самого мощного котла | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки  на коллекторах станции при аварийном выводе  самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| отопление | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| отопление | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,09 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,41 | 0,41 | 0,38 | 0,35 | 0,32 | 0,30 | 0,28 | 0,26 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,16 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,28 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,16 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| отопление | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,15 | 2,18 | 2,22 | 1,02 | 1,04 | 1,07 | 1,09 | 1,11 | 1,13 | 1,15 | 1,16 | 1,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,66 | 1,66 | 1,63 | 1,60 | 1,57 | 1,55 | 1,53 | 1,51 | 1,49 | 1,47 | 1,46 | 1,41 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| отопление | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 |
| Располагаемая тепловая мощность | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,71 | 0,71 | 0,66 | 0,61 | 0,57 | 0,53 | 0,49 | 0,46 | 0,43 | 0,40 | 0,37 | 0,34 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| отопление | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| отопление | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,33 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| отопление | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,16 | 0,15 | 0,13 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,06 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| отопление | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 0,21 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,26 | 0,28 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 0,31 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,38 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,49 | 0,49 | 0,48 | 0,46 | 0,45 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,36 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| отопление | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,85 | 0,85 | 0,80 | 0,75 | 0,70 | 0,66 | 0,62 | 0,58 | 0,55 | 0,52 | 0,49 | 0,46 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| отопление | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 0,98 | 1,02 | 1,06 | 1,10 | 1,14 | 1,17 | 1,20 | 1,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 0,98 | 1,02 | 1,06 | 1,10 | 1,14 | 1,17 | 1,20 | 1,23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,64 | 0,64 | 0,60 | 0,56 | 0,53 | 0,50 | 0,47 | 0,44 | 0,41 | 0,39 | 0,36 | 0,34 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| отопление | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 2,32 | 2,35 | 2,38 | 2,41 | 2,44 | 2,46 | 2,48 | 2,51 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 2,32 | 2,35 | 2,38 | 2,41 | 2,44 | 2,46 | 2,48 | 2,51 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,22 | 0,20 | 0,19 | 0,17 | 0,15 | 0,14 | 0,13 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| отопление | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,63 | 1,66 | 1,68 | 1,70 | 1,72 | 1,73 | 1,75 | 1,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,63 | 1,66 | 1,68 | 1,70 | 1,72 | 1,73 | 1,75 | 1,76 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| отопление | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,35 | 0,34 | 0,32 | 0,31 | 0,29 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,23 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| отопление | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| отопление | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 2,71 | 2,72 | 2,72 | 2,73 | 2,73 | 2,74 | 2,75 | 2,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 2,71 | 2,72 | 2,72 | 2,73 | 2,73 | 2,74 | 2,75 | 2,75 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,76 | 0,76 | 0,71 | 0,67 | 0,63 | 0,59 | 0,56 | 0,52 | 0,49 | 0,46 | 0,44 | 0,41 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| отопление | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 1,75 | 0,51 | 0,55 | 0,58 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | 0,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 1,75 | 0,51 | 0,55 | 0,58 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | 0,70 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,05 | 2,65 | 2,61 | 2,58 | 2,55 | 2,52 | 2,49 | 2,46 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,30 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,23 | 0,21 | 0,19 | 0,17 | 0,16 | 0,15 | 0,14 | 0,08 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,13 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| отопление | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| отопление | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,34 | 0,32 | 0,29 | 0,27 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,20 | 0,19 | 0,18 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| отопление | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,52 | 0,83 | 0,84 | 0,86 | 0,88 | 0,90 | 0,91 | 0,92 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,52 | 0,83 | 0,84 | 0,86 | 0,88 | 0,90 | 0,91 | 0,92 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 1,86 | 2,13 | 2,11 | 2,10 | 2,08 | 2,06 | 2,05 | 2,04 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| отопление | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,67 | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,42 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,67 | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,42 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,27 | 1,67 | 1,67 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |

# 14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (ИЛИ) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В настоящем разделе выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием солнечной энергии.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории Переславль-Залесского городского округа принимались в соответствии с данными, представленными в «Справочнике по климату СССР. Выпуск 29. Кировская, Костромская, Ярославская, Ивановская и др. (1992). Часть 1. Солнечная радиация, радиационный баланс и солнечное сияние».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 125 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях Переславль-Залесского городского округа за год можно выработать 2100 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на второе полугодие 2020 года для потребителей МУП «Теплосервис» 1701,00 (2007,61/2090,00) руб./Гкал, выручка от продажи тепловой энергии составит 3.572-4.389 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 28-35 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории Переславль-Залесского городского округа является неэффективным мероприятием.

# 15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа город Переславль-Залесский ярославской области

Перспективное развитие промышленности муниципального образования намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

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

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.

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 (руб./Гкал):

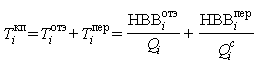


где:

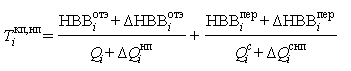
ННВiотэ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле (руб./Гкал):



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 (руб./Гкал):



где:

ΔННВiотэ - 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.;

ΔQiнп - 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;

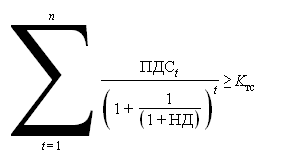
ΔННВiпер - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого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

ΔQiскп - 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 теплоснабжения Tiкп,нд, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя Tiкп, то 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 заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения Tiкп,нд меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя Tiкп, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя Qсуммм.ч < 0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой (лет):



где:

ПСД0 - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

Ктс - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Значения радиусов эффективного теплоснабжения для тепловых источников представлены в таблицах 1.2.

Таблица 0.2 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** | **Фактический радиус теплоснабжения, км** |
| 1 | Котельная пл. Менделеева, 2 | 1,51 | 2,6 |
| 2 | Котельная по ул. Московская, 15 | 0,15 | 0,1 |
| 3 | Котельная по ул. Зеленая | 0,2 | 0,16 |
| 4 | Котельная п. Сельхозтехника | 0,84 | 0,54 |
| 5 | Котельная мкр. Чкаловский | 0,99 | 0,82 |
| 6 | Котельная п. Молодежный | 0,75 | 0,37 |
| 7 | Котельная п. Ивановское | 0,51 | 0,45 |
| 8 | Котельная с. Глебовское | 0,25 | 0,19 |
| 9 | Котельная с. Кубринск | 0,95 | 0,88 |
| 10 | Котельная с. Нагорье | 0,89 | 0,81 |
| 11 | Котельная д. Горки | 0,82 | 0,7 |
| 12 | Котельная п. Дубки | 1,4 | 1,35 |
| 13 | Котельная с. Бектышево | 0,62 | 0,52 |
| 14 | Котельная с. Берендеево | 0,79 | 0,75 |
| 15 | Котельная с. Дубровицы | 0,51 | 0,38 |
| 16 | Котельная с. Елизарово | 0,36 | 0,24 |
| 17 | Котельная с. Купанское | 0,95 | 0,83 |
| 18 | Котельная с. Новое | 0,4 | 0,33 |
| 19 | Котельная с. Новоселье | 0,43 | 0,38 |
| 20 | Котельная с. Рязанцево | 0,5 | 0,41 |
| 21 | Котельная с. Смоленское | 0,64 | 0,6 |
| 22 | Котельная с. Берендеево | 0,25 | 0,23 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево | 0,13 | 0,11 |