|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | УТВЕРЖДАЮ»  Глава администрации  Козловского городского поселения  Козловского района  Чувашской Республики  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Н. Поцелуев  «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КОЗЛОВКА**

**ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

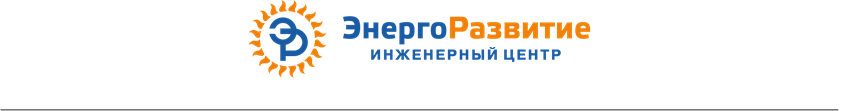
**НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**

**ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ**

**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КОЗЛОВКА**

**№ 0223/2022.ОМ-АСТ.013**

г. Козловка, 2022 год



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| «СОГЛАСОВАНО»  Директор ГУП «Чувашгаз»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Э.П. Никифоров  «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. |  | «СОГЛАСОВАНО»  Заместитель генерального директора по производству  ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А. С. Вакатов  «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. |

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КОЗЛОВКА**

**ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**

**ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ**

**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КОЗЛОВКА**

**№ 0223/2022.ОМ-АСТ.013**

г. Казань, 2022 год

**СПИСОК ДОКУМЕНТОВ ОБОСНОВЫВАЮЩИХ МАТЕРИАЛОВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№№** | **Наименование документа** | **Шифр** |
| Глава 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой  энергии для целей теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.001 |
| Глава 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.002 |
| Глава 3 | Электронная модель системы теплоснабжения города Козловка. | 0223/2022.ОМ-АСТ.003 |
| Глава 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. | 0223/2022.ОМ-АСТ.004 |
| Глава 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения города Козловка. | 0223/2022.ОМ-АСТ.005 |
| Глава 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах. | 0223/2022.ОМ-АСТ.006 |
| Глава 7 | Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. | 0223/2022.ОМ-АСТ.007 |
| Глава 8 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. | 0223/2022.ОМ-АСТ.008 |
| Глава 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы ГВС. | 0223/2022.ОМ-АСТ.009 |
| Глава 10 | Перспективные топливные балансы. | 0223/2022.ОМ-АСТ.010 |
| Глава 11 | Оценка надежности теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.011 |
| Глава 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. | 0223/2022.ОМ-АСТ.012 |
| Глава 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения города Козловка. | 0223/2022.ОМ-АСТ.013 |
| Глава 14 | Ценовые (тарифные) последствия. | 0223/2022.ОМ-АСТ.014 |
| Глава 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций. | 0223/2022.ОМ-АСТ.015 |
| Глава 16 | Реестр мероприятий схемы теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.016 |
| Глава 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.017 |
| Глава 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения. | 0223/2022.ОМ-АСТ.018 |

СОДЕРЖАНИЕ ГЛАВЫ 13

[СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ 5](#_Toc99380161)

[ВВЕДЕНИЕ 6](#_Toc99380162)

[СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ 7](#_Toc99380163)

[ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 9](#_Toc99380164)

[13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Козловка» 9](#_Toc99380165)

[13.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО 10](#_Toc99380166)

[13.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения 10](#_Toc99380167)

[СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 55](#_Toc99380168)

**СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ф.И.О.** | **Должность,**  **степень, звание** | **Телефон** | **Выполненные**  **работы** | **Подпись** |
| Каюмов Т.К. | Начальник  службы СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Общее руководство. |  |
| Коченков А.Г. | Зам. начальника службы СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Сбор информации, разработка структуры отчетов. |  |
| Аскаров М.Р. | Главный специалист СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Разработка инвестиционной программы. |  |
| Никанов А.Н. | Ведущий  инженер СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Обработка информации, составление отчетов. |  |
| Федотов Д.В. | Ведущий  инженер СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Обработка информации, составление отчетов. |  |
| Халиуллин А.Ф. | Инженер 1 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Разработка элект. модели схемы теплоснабжения. |  |
| Иванов Р.В. | Инженер 1 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Обработка информации, составление отчетов. |  |
| Хакимзянов И.Ф. | Инженер 1 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Разработка электр. модели схемы теплоснабжения. |  |
| Хамматуллин Д.К. | Инженер 1 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Обработка информации, составление отчетов. |  |
| Громова О.Н. | Инженер 1 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Составление СДД, обработка информации. |  |
| Шайдуллин А.Ш. | Инженер 2 кат.  СЭЭФ | (843) 212-11-59 (вн.6) | Обработка информации, составление отчетов. |  |

**ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения г. Козловка разработана с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом прогноза перспективного градостроительного развития до 2032 года, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, а также определения необходимых мероприятий и затрат на решение выявленных проблем, реконструкцию и модернизацию тепловых сетей и энергоисточников.

Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику перспективного развития централизованных систем теплоснабжения города.

Основой для разработки схемы теплоснабжения г. Козловка до 2032 года являются:

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;
2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения";
4. документы территориального планирования;
5. техническое задание на выполнения работ.

За отчетный (базовый) период актуализации утвержденной Схемы теплоснабжения г. Козловка принято состояние 2021 года. За расчетный срок долгосрочного планирования принят 2032 год.

Работы проводились на основании договора №ЭР-2022-55-П от 22.03.2022г.

Заказчиком работ является ГУП «Чувашгаз», которое является Единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) г. Козловка Чувашской Республики.

Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью Инженерный центр «ЭнергоРазвитие» (ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие») г. Казань.

**СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ**

**Базовый период** – год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения населенного пункта;

**Базовый период актуализации** – год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения населенного пункта;

**Зона действия источника тепловой энергии** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

**Зона действия системы теплоснабжения** – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

**Мастер-план развития систем теплоснабжения населенного пункта** – раздел схемы теплоснабжения, содержащий описание сценариев развития теплоснабжения населенного пункта и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения населенного пункта;

**Материальная характеристика ТС** – сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков ТС и длины этих участков;

**Местные виды топлива** – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы с/х деятельности, отходы производства и потребления и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

**Мощность источника тепловой энергии (ТЭ) нетто** – располагаемая мощность источника ТЭ за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

**Обосновывающие материалы** – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года №154;

**Схема теплоснабжения населенного пункта** – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

**Располагаемая мощность источника ТЭ** – установленная мощность источника ТЭ за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлах и др.);

**Расчетная тепловая нагрузка** – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске ТЭ за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями (МУ) по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

**Расчетный элемент территориального деления** – территория населенного пункта или ее части, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

**Теплосетевые объекты** – объекты в составе тепловой сети и обеспечивающие передачу ТЭ от источника до теплопотребляющих установок потребителей ТЭ;

**Топливный баланс** – документ с взаимосвязанными показателями количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками ТЭ в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками ТЭ в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке ЭЭ и ТЭ;

**Установленная мощность источника ТЭ** – сумма тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска ТЭ потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника ТЭ;

**Электронная модель системы теплоснабжения населенного пункта** – документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения населенного пункта.

Список используемых сокращений:

**ГВС** – горячее водоснабжение;

**ИТП, ЦТП**– индивидуальный тепловой пункт, центральный тепловой пункт;

**КПД** – коэффициент полезного действия;

**МТС** – магистральная тепловая сеть;

**НС** – насосная станция;

**ППУ** – пенополиуретан;

**ПРК, ПО** – программно-расчетный комплекс, программное обеспечение;

**ПСВ, ОСВ** – прямая и обратная сетевая вода;

**СО** – система отопления;

**ТОА** – теплообменный аппарат;

**ТП** – тепловой пункт;

**ТС** – тепловая сеть;

**ТСО** – теплоснабжающая организация;

**ТЭ, ЭЭ** – тепловая энергия, электрическая энергия;

**ТЭР** – топливно-энергетические ресурсы;

**ХВС, ХПВ** – холодное водоснабжение, хозяйственно-питьевая вода.

**ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

В данной главе приведены существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения г. Козловка. Индикаторы развития системы теплоснабжения разработаны и представлены в данной главе в соответствии с требованиями п.79 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 03.04.2018 N 405. В главе представлены индикаторы развития системы теплоснабжения г. Козловка. Расчет индикаторов велся на основе методики, приведенной в Приложении 48, Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".

В данной главе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Козловка»;
2. Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО;
3. Индикаторы развития по отдельным системам теплоснабжения;

## Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Козловка»

В данном разделе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую энергию (мощность), тепловую нагрузку в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.
2. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Козловка».
3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Козловка».
4. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Козловка».

Как следует из представленных данных, в 2022 – 2032 г. прирост присоединенной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии г. Козловка не ожидается. Изменения мощности источников тепловой энергии в рассматриваемый период в г. Козловка, строительство новых или вывод из эксплуатации не планируется. В период 2021 – 2023 г. происходит полная реконструкция тепловых сетей котельных ГУП «Чувашгаз». Источниками финансирования реконструкции предполагаются собственные средства ГУП «Чувашгаз», а так же привлечение бюджетного финансирования, например использование средств Фонда реформирования ЖКХ.

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Козловка» не составлялись по причине отсутствия сведений по реконструкции тепловых сетей МУП «ЖКХ Козловского района» в ходе разработки проекта схемы теплоснабжения г. Козловка.

## Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО

На сегодняшний день, в г. Козловка утвержденных единых теплоснабжающих организаций нет. Настоящей схемой теплоснабжения предлагается Администрации г. Козловка присвоить статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) двум предприятиям:

* 1. Государственное унитарное предприятие «Чувашгаз» Минстроя Чувашской Республики (ГУП «Чувагаз»);
  2. Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Козловского района».

Описание зон действия перспективных ЕТО г. Козловка приведено в Главе 15 Обосновывающих материалов проекта схемы теплоснабжения г. Козловка.

В таблицах 13.1 – 13.8 приведены индикаторы развития систем теплоснабжения в зоне действия ГУП «Чувашгаз».

## Индикаторы развития систем теплоснабжения

В данном разделе показаны индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающей организации находящиеся ГУП «Чувашгаз» (таблица 13.9 – 13.32). Индикаторы развития систем теплоснабжения МУП «ЖКХ Козловского района» не составлены по причине непредоставления информации по данным системам в ходе актуализации схемы теплоснабжения г. Шумерля.

Таблица 13.1. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.2. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия ЕТО ГУП «Чувашгаз». (продолжение)



Таблица 13.3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных ГУП «Чувашгаз»



Таблица 13.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных ГУП «Чувашгаз». (Продолжение)



Таблица 13.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии к потребителям ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 24,75 | 23,19 | 8,42 | 9,08 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 24,75 | 23,19 | 8,42 | 9,08 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 |
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,78 | 1,75 | 1,71 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,78 | 1,75 | 1,71 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 2,15% | 2,10% | 2,08% | 2,04% | 2,02% | 2,00% | 1,98% | 1,97% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,56 | 1,67 | 1,50 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 14,00 | 3,00 | 20,00 | 11,00 | 22,00 | 21,00 | 20,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,00080 | 0,00017 | 0,00114 | 0,00062 | 0,00125 | 0,00119 | 0,00114 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00080 | 0,0002 | 0,0011 | 0,0006 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0011 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1185,74 | 1185,60 | 1185,43 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1186,05 | 1185,74 | 1185,60 | 1185,43 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,29 | 40,29 | 40,29 | 40,29 | 40,29 | 40,28 | 40,27 | 40,27 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.6. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии к потребителям ГУП «Чувашгаз». (Продолжение)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 9,75 | 10,42 | 11,08 | 11,75 | 12,42 | 13,08 | 13,75 | 14,42 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 9,75 | 10,42 | 11,08 | 11,75 | 12,42 | 13,08 | 13,75 | 14,42 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 | 29,44 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 | 19,95 |
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 | 1185,29 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,26 | 40,26 | 40,26 | 40,26 | 40,26 | 40,26 | 40,26 | 40,26 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.7. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.8. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.9. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 4,83 | 14,74 | 13,43 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 4,18 | 12,75 | 11,62 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 2,72 | 8,30 | 7,56 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 1,46 | 4,45 | 4,05 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 0,65 | 1,99 | 1,81 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 0,59 | 1,81 | 1,65 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,06 | 0,18 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,05 | 0,15 | 0,12 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000104 | 0,0000317 | 0,0000250 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,00000004 | 0,00000004 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 236,88 | 722,89 | 658,64 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 1,51 | 4,61 | 4,20 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 |

Таблица 13.10. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 | 97,39 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 | 17,43 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,16 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 | 14,28 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 | 8,04 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 | 0,000101 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 | 0,0000307 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 | 0,0001816 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 | 700,33 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 | 0,00546 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 |

Таблица 13.11. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.12. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение)



Таблица 13.13. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 24,24 | 24,27 | 0,06 | 1,06 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 24,24 | 24,27 | 0,06 | 1,06 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,36 | 2,32 | 2,27 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,36 | 2,32 | 2,27 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 2,15% | 2,07% | 2,04% | 1,99% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,47 | 1,45 | 1,32 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 4,00 | 1,00 | 6,00 | 4,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0004 | 0,0001 | 0,0006 | 0,0004 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 530,78 | 530,59 | 530,37 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 530,78 | 530,59 | 530,37 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,83 | 40,81 | 40,80 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 | 10,19 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 2,06 | 3,06 | 4,06 | 5,06 | 6,06 | 7,06 | 8,06 | 9,06 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 2,06 | 3,06 | 4,06 | 5,06 | 6,06 | 7,06 | 8,06 | 9,06 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка |  | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | |  | | --- | |  | | м2/Гкал/ч | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 | 71,47 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,19 | 179,99 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,19 | 179,99 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,74 | 181,73 | 181,73 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,19 | 179,99 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,74 | 181,73 | 181,73 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,55 | 1,19 | 179,99 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1497,98 | 1507,45 | 1583,86 | 1647,21 | 1713,10 | 1781,63 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1797,58 | 1808,94 | 1900,63 | 1976,66 | 2055,72 | 2137,95 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1764,01 | 2157,09 | 2170,73 | 2280,76 | 2371,99 | 2466,87 | 2565,54 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 0,00 | - | 18,22 | 0,63 | 4,82 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

Таблица 13.16. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Лобачевского» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 1852,89 | 1927,01 | 2004,09 | 2084,25 | 2167,62 | 2254,33 | 2344,50 | 2438,28 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 2223,47 | 2312,41 | 2404,91 | 2501,10 | 2601,15 | 2705,19 | 2813,40 | 2925,94 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 2668,16 | 2774,89 | 2885,89 | 3001,32 | 3121,38 | 3246,23 | 3376,08 | 3511,12 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

Таблица 13.17. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 3,5 | 11,09 | 10,26 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 2,81 | 8,89 | 8,23 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 2,81 | 8,89 | 8,23 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 0,69 | 2,20 | 2,03 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 0,69 | 2,20 | 2,03 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,05 | 0,15 | 0,11 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000101 | 0,0000320 | 0,0000237 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 303,79 | 962,59 | 890,55 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 2,87 | 9,10 | 8,42 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |

Таблица 13.18. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 | 72,75 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 | 10,07 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 | 8,03 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 | 0,0000289 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 | 0,0001494 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 | 0,000000031 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 | 869,72 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 | 0,01030 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |

Таблица 13.19. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.20. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение)



Таблица 13.21. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 20,31 | 0,19 | 1,19 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 20,31 | 0,19 | 1,19 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,36 | 2,32 | 2,27 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,36 | 2,32 | 2,27 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 2,15% | 2,07% | 2,04% | 1,99% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,59 | 1,88 | 1,74 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 4,00 | 1,00 | 6,00 | 4,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0007 | 0,0002 | 0,0010 | 0,0007 | 0,0015 | 0,0014 | 0,0012 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 530,78 | 530,59 | 530,37 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 531,19 | 530,78 | 530,59 | 530,37 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,83 | 40,81 | 40,80 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.22. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | 5,91 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 2,19 | 3,19 | 4,19 | 5,19 | 6,19 | 7,19 | 8,19 | 9,19 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 2,19 | 3,19 | 4,19 | 5,19 | 6,19 | 7,19 | 8,19 | 9,19 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 | 56,54 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 | 530,18 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Калинина» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 159,88 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 159,88 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 160,86 | 160,86 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 159,88 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 160,86 | 160,86 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,98 | 159,88 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1497,98 | 1507,45 | 1583,86 | 1647,21 | 1713,10 | 1781,63 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1797,58 | 1808,94 | 1900,63 | 1976,66 | 2055,72 | 2137,95 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1764,01 | 2157,09 | 2170,73 | 2280,76 | 2371,99 | 2466,87 | 2565,54 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 0,00 | - | 18,22 | 0,63 | 4,82 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

Таблица 13.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Ленина» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 | 160,86 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 1852,89 | 1927,01 | 2004,09 | 2084,25 | 2167,62 | 2254,33 | 2344,50 | 2438,28 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 2223,47 | 2312,41 | 2404,91 | 2501,10 | 2601,15 | 2705,19 | 2813,40 | 2925,94 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 2668,16 | 2774,89 | 2885,89 | 3001,32 | 3121,38 | 3246,23 | 3376,08 | 3511,12 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

Таблица 13.25. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 1,57 | 3,5 | 2,75 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 1,19 | 2,66 | 2,09 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 0,91 | 2,03 | 1,59 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,28 | 0,63 | 0,50 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 0,38 | 0,84 | 0,66 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 0,22 | 0,50 | 0,39 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,15 | 0,34 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,07 | 0,16 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000146 | 0,0000326 | 0,0000256 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 331,59 | 740,52 | 580,02 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 18,94 | 42,29 | 33,13 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 |

Таблица 13.26. Индикаторы динамики изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: |  | тыс. м2 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 | 22,51 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | тыс. м2 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: |  | Гкал/ч | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: |  | Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | тыс. Гкал | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,88 |
| 4.1 | в жилищном фонде |  | тыс. Гкал | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде, в том числе: |  | тыс. Гкал | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции |  | тыс. Гкал | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения |  | тыс. Гкал | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/год | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | ГСОП | °С×сут | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 | 4768,60 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 | 0,0000268 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | Гкал/ч/м2 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 | 0,0001693 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде |  | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | Гкал/га | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 | 609,20 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | Гкал/ч/чел. | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 | 0,05438 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | Гкал/чел/год | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 | 34,79 |

Таблица 13.27. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Коммунальная» ЕТО ГУП «Чувашгаз».



Таблица 13.28. Индикаторы, характеризующие функционирование источника тепловой энергии, системы теплоснабжения «Котельная ул. Коммунальная» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение)



Таблица 13.29. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,63 | 0,61 | 0,60 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,63 | 0,61 | 0,60 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,07% | 2,03% | 2,00% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,04 | 2,32 | 1,83 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 6,00 | 1,00 | 8,00 | 3,00 | 4,00 | 5,00 | 6,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0040 | 0,0007 | 0,0053 | 0,0020 | 0,0027 | 0,0033 | 0,0040 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,45 | 140,40 | 140,35 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,56 | 140,45 | 140,40 | 140,35 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,86 | 40,83 | 40,81 | 40,80 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.30. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: |  | км | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 1.1. | магистральных | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | распределительных | км | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс.м2 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 2.1 | магистральных |  | тыс.м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | распределительных | тыс.м2 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 3.1. | магистральных | лет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | распределительных | лет | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | |  | | --- | |  | | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 6. | Относительная материальная характеристика |  | м2/Гкал/ч | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | 28,44 |
|
|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях |  | тыс. Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 7.1. | магистральных |  | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% | 1,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей |  | ед./год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей |  | ед./м/год | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме |  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) |  | тонн/ч | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя |  | тонн/ч | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 | 140,30 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде |  | тонн/Гкал | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 | 40,78 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети |  | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии |  | кВт-ч/Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 13.31. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1497,98 | 1507,45 | 1583,86 | 1647,21 | 1713,10 | 1781,63 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1470,01 | 1797,58 | 1808,94 | 1900,63 | 1976,66 | 2055,72 | 2137,95 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 0,00 | 1764,01 | 2157,09 | 2170,73 | 2280,76 | 2371,99 | 2466,87 | 2565,54 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 0,00 | - | 18,22 | 0,63 | 4,82 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

Таблица 13.32. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения «Котельная ул. Виноградова» ЕТО ГУП «Чувашгаз». (Продолжение).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Освоение инвестиций |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Всего накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения |  | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Источники инвестиций |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Собственные средства |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.2. | Средства за счет  присоединения  потребителей |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов |  | млн. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии |  | руб./Гкал | 1852,89 | 1927,01 | 2004,09 | 2084,25 | 2167,62 | 2254,33 | 2344,50 | 2438,28 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии |  | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) |  | руб./Гкал | 2223,47 | 2312,41 | 2404,91 | 2501,10 | 2601,15 | 2705,19 | 2813,40 | 2925,94 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) |  | руб./Гкал | 2668,16 | 2774,89 | 2885,89 | 3001,32 | 3121,38 | 3246,23 | 3376,08 | 3511,12 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,85 |

**СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ**

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности…».

4. Новости теплоснабжения № 9 2010 год, Папушкин В.Н. «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое», (стр. 44÷49).

5. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".

6. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

7. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

8. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* (с Изменениями № 1, 2).

9. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.

10. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».

11. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок».

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 235 «О порядке передачи объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения федеральной собственности в государственную собственность субъектов Российской Федерации и муниципальную собственность».

13. Федеральный закон от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

14. Приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

15. Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р.