

**ГЛАВА**

**муниципального образования город ершов**

**ершовского муниципального района**

**саратовской области**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 02 марта 2023 года № 4

О назначении публичных слушаний по ежегодной

актуализации схемы теплоснабжения в муниципальном

образовании город Ершов Ершовского

муниципального района Саратовской области

 В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом муниципального образования город Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области и решением Совета муниципального образования город Ершов от 25 июля 2016 года № 39-244 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях на территории муниципального образования город Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области»:

 1. Назначить публичные слушания по ежегодной актуализации схемы теплоснабжения в муниципальном образовании город Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области согласно приложению.

 2. Создать рабочую группу по подготовке и проведению публичных слушаний и рассмотрению предложений в составе:

 Председатель рабочей группы – Асипенко Сергей Викторович (по согласованию);

 Секретарь рабочей группы – Журавлева Галина Александровна - главный специалист отдела ЖКХ, транспорта и связи администрации ЕМР (по согласованию).

 Члены рабочей группы:

 Тихов Альберт Александрович – глава муниципального образования город Ершов;

 Головатова Ольга Викторовна – начальник отдела правового обеспечения администрации ЕМР (по согласованию);

 Бурлаков Владимир Павлович - председатель постоянной комиссии Совета муниципального образования город Ершов;

 Голикова Людмила Михайловна – заместитель председателя Совета муниципального образования город Ершов.

 3. Провести публичные слушания 4 апреля 2023 года в 10 часов 00 минут в зале заседаний администрации Ершовского муниципального района, по адресу: г. Ершов, ул. Интернациональная, 7.

 4. Прием предложений, замечаний всех заинтересованных лиц по представленному на публичные слушания вопросу осуществляется секретарем рабочей группы в письменном виде в кабинете №39 администрации Ершовского муниципального района по адресу: г. Ершов, ул. Интернациональная, д.7 по рабочим дням (понедельник-пятница) с 09.00 ч. до 16.00 ч. и на электронную почту isogd\_ershov@mail.ru.

 Прием письменных предложений, вопросов, замечаний прекращается 31 марта 2023 года в 15-00 (телефон 5-11-35).

 5. Ознакомиться с материалами по вопросу публичных слушаний возможно в кабинете №39 администрации Ершовского муниципального района в указанное в п.4 настоящего постановления время и на сайте администрации Ершовского муниципального района по адресу: [http:/adminemr.ru/](http://ershov.sarmo.ru/) в разделе "ЖКХ - Разное».

 6. Постановление подлежит размещению на официальном сайте администрации Ершовского муниципального района Саратовской области.

 А. А. Тихов

 Приложение

 к постановлению

 главы МО г.Ершов

 от «02» марта 2023г. № 4

**Схема**

**теплоснабжения муниципального образования г. Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области**

***(В редакции постановления от 13.04.2022г. № 364)***

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Паспорт схемы теплоснабжения** | 3 |
| **Введение.** | 4 |
| **Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения** | 4 |
| **Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей** | 8 |
| **Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя** | 12 |
| **Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**  | 14 |
| **Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей** | 17 |
| **Раздел 6. Существующие и перспективные топливные балансы** | 18 |
| **Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение** | 22 |
| **Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)** | 24 |
| Раздел 9. Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 25 |
| Раздел 10. Обеспечение надежности теплоснабжения | 25 |
| Раздел 11. Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения | 27 |
| Приложение. | 28 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

****Паспорт схемы теплоснабжения****

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование:  | Схема теплоснабжения МО г. Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области |
| Основания дляразработки Схемы:  | - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 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;- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». |
| Заказчик Схемы | Администрация Ершовского муниципального района Саратовской области |
| Основные разработчики Схемы: | Администрация Ершовского муниципального района Саратовской области  |
| Исполнители: | Администрация Ершовского муниципального района Саратовской области, Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» |
| Цель формирования схемы:  |  Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию системы теплоснабжения в поселении. В схеме теплоснабжении:- осуществлен анализ существующего положения и состояния системы теплоснабжения;- дано технико-экономическое обоснование принимаемых решений по реконструкции, замене или модернизации основного оборудования для котельных, трасс тепловых сетей;- дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности или в случае снижения тепловых нагрузок в рассматриваемый срок - порядок принятия решений и принимаемых мер и необходимых мероприятий.  |
| Срок реализации Схемы: |  с 2021 г. по 2030 г. |
| Объемы финансирования:*(****В редакции постановления от 13.04.2022г. № 364****)* | Объем инвестиций первоначально планируется на период до 2025 года. Объем финансирования составляет 37724,7 тыс. руб. |

**Введение.**

**Общие положения**

Проект схемы теплоснабжения **МО** **г. Ершов Ершовского района Саратовской области** разработан на период до 2030 года (далее - Схема).

Разработка и реализация схемы теплоснабжения осуществляется согласно:

- Федеральному закону от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23.Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующему всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;

- Постановлению Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Основанием для разработки Схемы являются:

- Генеральный план **МО** **г. Ершов Ершовского района Саратовской области**;

- Материалы теплоснабжающих предприятий города (документация по источникам тепла, данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, конструктивные данные по сетям, эксплуатационная документация, документы по финансовой и хозяйственной деятельности, статистическая отчетность).

**Раздел 1.Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО г. Ершов Ершовского муниципального района Саратовской области**

# Существующее состояние. **Источники тепловой энергии**

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории **МО г. Ершов Ершовского муниципального** **района Саратовской области** осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть многоквартирного жилого фонда, общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы автономными газовыми теплогенераторами. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

**1.1.1.Централизованное теплоснабжение**

Часть многоквартирного жилого фонда, объект социальной сферы МДОУ «Детский сад №34 «Василек-1» г.Ершова Саратовской области» подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории **МО** **г. Ершов Ершовского** **муниципального района** **Саратовской области** осуществляет **Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».**

 Размещение котельных и магистральных тепловых сетей представлено в графической части Приложения.

Основным видом топлива на котельных является газ.

 Среднегодовая выработка тепла котельными составляет ориентировочно 34929 Гкал/год.

**Таблица № 1.1.1.1. Характеристика котельного оборудования котельной (г.Ершов, ул.Стадионная, д.58)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Номер котла | Всего по котельной |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6… |
| 1. Установленная мощность (проектная), Гкал/час | 4,54 | 4,54 | 2,62 |  |  |  | 11,7 |
| 2. Располагаемая\* мощность, Гкал/час | 4,54 | 4,54 | 2,62 |  |  |  | 11,7 |
| 3. Паспортный к.п.д.  | 92 | 92 | 92 |  |  |  | 92 |
| 4. Паспортный удельный расход топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 159 | 159 | 159 |  |  |  | 8800 |
| 5 Фактический к.п.д. | 92 | 92 | 94,2 |  |  |  | 92 |
| 6. Год ввода в эксплуатацию, год | 2004 | 2004 | 2015 |  |  |  |  |
| 7. Срок службы, лет | 10 | 10 | 10 |  |  |  |  |
| 8. Год проведения последних наладочных работ | 2019 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |
| 9. Вид проектного топлива  | газ | газ | газ |  |  |  |  |
| 9.1. Низшая теплота сгорания проектного топлива, ккал/кг | 8150 | 8150 | 8150 |  |  |  |  |
| 10. Используемое топливо (указывается вид топлива) | газ | газ | газ |  |  |  |  |
| 10.1.Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг | 8150 | 8150 | 8150 |  |  |  |  |
| 11. Наличие экономайзеров (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 12. Наличие воздухоподогре- вателей (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 13. Наличие пароперегрева-телей (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 14. Наличие автоматики (есть или нет) | есть | есть | есть |  |  |  |  |
| 15. Наличие химводоподго- товки (есть или нет), т/ч | есть | есть | есть |  |  |  |  |

**Таблица № 1.1.1.2. Характеристика котельного оборудования котельной (г.Ершов, ул.Школьная, 13)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Номер котла | Всего по котельной |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6… |
| 1. Установленная мощность (проектная), Гкал/час | 6,50 | 6,50 | 6,50 |  |  |  | 19,51 |
| 2. Располагаемая\* мощность, Гкал/час | 6,50 | 6,50 | 6,50 |  |  |  | 19,51 |
| 3. Паспортный к.п.д.  | 94 | 94 | 94 |  |  |  | 94 |
| 4. Паспортный удельный расход топлива на выработку, кг у.т./Гкал | 159 | 159 | 159 |  |  |  | 8800 |
| 5 Фактический к.п.д. | 94 | 94 | 94 |  |  |  | 94 |
| 6. Год ввода в эксплуатацию, год | 1993 | 1993 | 1993 |  |  |  |  |
| 7. Срок службы, лет | 15 | 15 | 15 |  |  |  |  |
| 8. Год проведения последних наладочных работ | 2019 | 2019 | 2018 |  |  |  |  |
| 9. Вид проектного топлива  | газ | газ | газ |  |  |  |  |
| 9.1. Низшая теплота сгорания проектного топлива, ккал/кг | 8150 | 8150 | 8150 |  |  |  |  |
| 10. Используемое топливо (указывается вид топлива) | газ | газ | газ |  |  |  |  |
| 10.1.Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг | 8150 | 8150 | 8150 |  |  |  |  |
| 11. Наличие экономайзеров (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 12. Наличие воздухоподогре- вателей (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 13. Наличие пароперегрева-телей (есть или нет) | нет | нет | нет |  |  |  |  |
| 14. Наличие автоматики (есть или нет) | есть | есть | есть |  |  |  |  |
| 15. Наличие химводоподго- товки (есть или нет), т/ч | есть | есть | есть |  |  |  |  |

Примечание: \*) – Расчёт: установленная (проектная) мощность минус ограничения по мощности, на основании обоснованных требований НТД (указывается доказательный документ и его реквизиты).

****1.1.1.1. Зоны действия котельных, обслуживаемых** Приволжской дирекцией по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование котельной** | Адрес потребителя теплоэнергии |
|
| **Котельная (ул. Школьная,13)** | Жилой фонд- ул. Юбилейная, д. 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8,- ул. Интернациональная, д.48/54, 60, 62, 64, 107, 111,- ул. Парковая, д.4А, - ул. Вокзальная, д.55, 59, 77,- ул. Школьная, д.11, 13 А,- ул. Советская, 2/2 МДОУ«Детский сад №34 «Василек-1» г.Ершова Саратовской области», ул.Интернациональная, д. 82  |
|
|
|
|
|
|
| **Котельная (ул. Стадионная, 58)** | - ул. Победа, д.1 А, 1 Б,- ул.Стадионная, д.14, 16, 58А |
|

# **1.1.2. Индивидуальные источники тепловой энергии**

**г. Ершов** полностью газифицирован. В большинстве многоквартирных и во всех индивидуальных жилых домах для отопления и горячего водоснабжения используются квартирные источники тепловой энергии.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок принимается равным его производству.

**Таблица№1.1.2.1. Характеристика индивидуальных теплогенерирующих установок**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид топлива | Средний КПД теплогенерирующих установок | Теплотворная способность топлива |
| Газ сетевой, тыс. куб. м. | 0,90 | 8,08 |

# **1.2. Тепловые сети, сооружения на них**

**Таблица № 1.2.1. Информация о тепловых сетях г. Ершова**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | Адрес | **Диаметры трубопроводов, мм** | **Протяжен-ность сетей по участкам, м** | **Состояние трубопро-водов и изоляции, износ** | **Тип прокладки** |
| **(надземная,****подземная)** |
|  |
| **Котельная (ул. Школьная, 13)** | (ул. Школьная, 13) | 50 | **120** | **70%** | надземная |
| 76 | **620** | надземная |
| 108 | **1260** | надземная |
| 159 | **1760** | надземная |
| 219 | **1504** | надземная |
| 325 | **1060** | надземная |
| 159 | **940** | подземная |
| **Котельная (ул. Стадионная, 58)** | (ул. Стадионная, 58) | 50 | **854,6** | надземная |
| 100 | **1060,2** | надземная |

 Тепловые сети в основном находятся над землей, изоляция в удовлетворительном состоянии.

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

**2.1.Радиус эффективного теплоснабжения.**

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в городах с учетом применения эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

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

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

На перспективу радиусом эффективного теплоснабжения в **МО г. Ершов** принят существующий радиус теплоснабжения.

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от индивидуальных источников. В связи с чем, новое строительство котельных не планируется.

В **МО** **г. Ершов**:

- предусмотрены меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы;

- не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- не предусмотрены меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим;

- не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

 **2.2. Существующие зоны действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.**

Существующие зоны действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии см. графическую часть рис.1, 2.



Рис. 1

****

Рис. 2

**2.3.Перспективные и существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Система теплоснабжения | Год ввода | Установленная мощность, Гкал/ч. | Располагаемая мощность,Гкал/ч. |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2030 |
| Котельная (г. Ершов ул. Стадионная, 58) | 2004 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 |
| Котельная (г. Ершов ул. Школьная, 13) | 1993 | 19,51 | 19,51 | 19,51 | 19,51 | 19,51 | 19,51 | 19,51 |

**Таблица № 2.3. 1.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для Котельной (ул. Стадионная, 58)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Базовый(факт.)с 01.01.19 по 31.12.19 | На регулируемый период(плановый)с 01.01.19 по31.12.19 |
| 1. | Количество выработанной тепловой энергии котлами, Гкал | 10300 | 10300 |
| 2. | Собственные нужды котлов и котельной, Гкал | 156 | 156 |
| 3. | Отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал/час (п.1-п.2.)  | 10144 | 10144 |
| 4. | Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 5. | Отпуск в тепловую сеть (п.3+п.4) | 10144 | 10144 |
| 6. | Потери в тепловых сетях, принадлежащих ЭСО | 928 | 928 |
| 7. | Полезный отпуск тепловой энергии всего, Гкал (п.5-п.6) =(п.7.1+п.7.2), в том числе: | 9216 | 9216 |
| 7.1. | Для реализации сторонним потребителям (абонентам ЭСО), Гкал, в том числе: | 2247 | 2247 |
| 7.1.1. | Бюджетным потребителям, Гкал | 0 | 0 |
| 7.1.2. | Прочим потребителям, Гкал, в том числе: | 0 | 0 |
| 7.1.2.1. | Населению, Гкал | 2247 | 2247 |
| 7.2. | Для собственного потребления, Гкал | 6969 | 6969 |

**Таблица № 2.3.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для Котельной (ул. Школьная, 13)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Базовый(факт.)с 01.01.19 по 31.12.19 | На регулируемый период(плановый)с 01.01.19 по31.12.19 |
| 1. | Количество выработанной тепловой энергии котлами, Гкал | 24629 | 24629 |
| 2. | Собственные нужды котлов и котельной, Гкал | 469 | 469 |
| 3. | Отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал/час (п.1-п.2.)  | 24160 | 24160 |
| 4. | Покупка тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 5. | Отпуск в тепловую сеть (п.3+п.4) | 24160 | 24160 |
| 6. | Потери в тепловых сетях, принадлежащих ЭСО | 44 | 44 |
| 7. | Полезный отпуск тепловой энергии всего, Гкал (п.5-п.6) =(п.7.1+п.7.2),в том числе: | 24116 | 24116 |
| 7.1. | Для реализации сторонним потребителям (абонентам ЭСО), Гкалв том числе: | 650 | 650 |
| 7.1.1. | Бюджетным потребителям, Гкал | 123 | 123 |
| 7.1.2. | Прочим потребителям, Гкалв том числе: | 167 | 167 |
| 7.1.2.1. | Населению, Гкал | 360 | 360 |
| 7.2. | Для собственного потребления, Гкал | 19859 | 19859 |

# 2.4. **Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

**Таблица № 2.4.1. Динамика утвержденных цен (тарифов) для населения за потребляемые услуги по отоплению и горячему водоснабжению**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2018** | **2018** | **2019** | **2019-2020** | **2020** |
| Централизованное отопление |
| **Тариф** | За 1 Гкал. | 1673,33 | 1723,53 | 1752,74 | 1787,84 | 1798,74 |
| **Решение о принятом тарифе №, дата** |  | постановл. КГРТ СО№50/3 от 30.11.2018 г. | постановл. КГРТ СО№50/3 от 30.11.2018 г. | постановл. КГРТ СО№50/3 от 30.11.2018 г. | постановл. КГРТ СО№50/3 от 30.11.2018 г. | постановл. КГРТ СО№50/3 от 30.11.2018 г. |
| **Сроки действия****тарифа** |  | 01.01.2018-30.06.2018 | 01.07.2018-31.12.2018 | 01.01.2019-30.06.2019 | 01.07.2019-30.06.2020 | 01.07.2020-31.12.2020 |

**2.4.2. Структура цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.**

Тариф для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения устанавливается без учета суммы налога на добавленную стоимость, которую ресурсоснабжающая организация исчисляет сверх установленного настоящим постановлением тарифа и отражает отдельно в соответствующем счете-фактуре при реализации товаров (работ, услуг) в соответствии с требованиями главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае перехода ресурсоснабжающей организации на упрощенную систему налогообложения тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, пересчитывается в соответствии с требованиями главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации с соблюдением предельных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), действующих в текущем периоде регулирования.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года учтены:

- топливная составляющая – 863,40 руб./Гкал.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года учтены:

- топливная составляющая – 888,38 руб./Гкал.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года учтены:

- топливная составляющая – 888,38 руб./Гкал.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года учтены:

- топливная составляющая – 899,01 руб./Гкал.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года учтены:

- топливная составляющая – 899,01 руб./Гкал.

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию при теплоносителе вода в период с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года учтены:

- топливная составляющая – 922,11 руб./Гкал;

# 2.5. **Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности**

 **В г. Ершове отсутствуют технические ограничения на использование установленной тепловой мощности котельных.**

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

 Расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325. Согласно СНиП 41-02-2003, для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения. Так как аварийная подпитка осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой, в расчетную производительность водоподготовительных установок она не входит.

 В качестве системы водоподготовки предлагается использовать химический метод обработки воды (впрыск реагента в линию подпитки тепловой сети).

Таблица 3.1. Котельно-вспомогательное оборудование (химводоподготовка, подогреватели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование оборудования | Тип | Заводизготовитель | Год установки | Кол-во,шт. |  |
| Произво-дитель-ность м3/ч |
| Котельная ул.Стадионная, 58 |
| ВПУ | CF -55A | PFJ YDH | 2004 | 1 | 6.0 |
| Теплообменник | М15-BFG8 | Alfa Laval | 2004 | 2 | 3.4 МВт |
| Теплообменник | М10-BFG | Alfa Laval | 2004 | 2 | 0,368 МВт |
| Теплообменник | М3-FG | Alfa Laval | 2004 | 2 | 0,25 МВт |
| Котельная ул.Школьная, 13 |
| ФИПа 3000 | катионитовый |  | 1996 | 3 | 10,0 |

# **3.1. Зависимость температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха на котельных** Приволжской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. Эксплуатация котельных осуществляется исходя из внутреннего расчетного температурного графика 95/70°С.

**Таблица №3.1.1. График зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных (температурный график 95 – 70 0С)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе |
| Тнв 0С | Тп0С | То0С |
| 8 | 63 | 53 |
| 7 | 63 | 53 |
| 6 | 63 | 52 |
| 5 | 63 | 51 |
| 4 | 63 | 51 |
| 3 | 62 | 52 |
| 2 | 59 | 48 |
| 1 | 57 | 46 |
| 0 | 63 | 54 |
| -1 | 63 | 54 |
| -2 | 63 | 54 |
| -3 | 63 | 54 |
| -4 | 63 | 54 |
| -5 | 64 | 53 |
| -6 | 64 | 53 |
| -7 | 64 | 53 |
| -8 | 64 | 53 |
| -9 | 64 | 53 |
| -10 | 65 | 54 |
| -11 | 65 | 54 |
| -12 | 66 | 55 |
| -13 | 66 | 55 |
| -14 | 66 | 55 |
| -15 | 67 | 57 |
| -16 | 70 | 59 |
| -17 | 72 | 63 |
| -18 | 74 | 64 |
| -19 | 74 | 64 |
| -20 | 74 | 64 |
| -21 | 75 | 64 |
| -22 | 75 | 64 |
| -23 | 76 | 66 |
| -24 | 77 | 67 |
| -25 | 77 | 67 |
| -26 | 77 | 67 |
| -27 | 80 | 70 |

**Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.**

4.1.Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.

Учитывая, что Генеральным планом **МО** **г.Ершов Ершовского района Саратовской области** не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения города в радиусе действия существующих котельных, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Поэтому новое строительство котельных не планируется.

4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

В соответствии с Генеральным планом **МО** **г. Ершов Ершовского района Саратовской области** предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не предусмотрено.

4.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, не предусмотрены.

4.5.Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с Генеральным планом **МО** **г.Ершов Ершовского района Саратовской области** меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

4.7.Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, не предусмотрены.

4.8.Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения.

ГРАФИК

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для всех котельных:

*(температурный график 95 – 70 0С)*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха,Тнв 0С | Температура воды в подающей линии,Тп0С | Температура воды в обратной линии, То0С |
| Средняя | Минималь-ная | Максималь-ная | Средняя | Максималь-ная |
| 8 | 39,7 | 36,7 | 42,7 | 34,3 | 37,3 |
| 7 | 41,5 | 38,5 | 44,5 | 35,5 | 38,5 |
| 6 | 43,3 | 40,3 | 46,3 | 36,8 | 39,8 |
| 5 | 45,0 | 42,0 | 48,0 | 37,9 | 40,9 |
| 4 | 46,7 | 43,7 | 49,7 | 39,1 | 42,1 |
| 3 | 48,4 | 45,4 | 51,4 | 40,2 | 43,2 |
| 2 | 50,1 | 47,1 | 53,1 | 41,4 | 44,4 |
| 1 | 51,7 | 48,7 | 54,7 | 42,5 | 45,5 |
| 0 | 53,3 | 50,3 | 56,3 | 43,6 | 46,6 |
| -1 | 55,0 | 52,0 | 58,0 | 44,6 | 47,6 |
| -2 | 56,6 | 53,6 | 59,6 | 45,7 | 48,7 |
| -3 | 58,2 | 55,2 | 61,2 | 46,7 | 49,7 |
| -4 | 59,7 | 56,7 | 62,7 | 47,8 | 50,8 |
| -5 | 61,3 | 58,3 | 64,3 | 48,8 | 51,8 |
| -6 | 62,9 | 59,9 | 65,9 | 49,8 | 52,8 |
| -7 | 64,4 | 61,4 | 67,4 | 50,8 | 53,8 |
| -8 | 65,9 | 62,9 | 68,9 | 51,8 | 54,8 |
| -9 | 67,5 | 64,5 | 70,5 | 52,8 | 55,8 |
| -10 | 69,0 | 66,0 | 72,0 | 53,8 | 56,8 |
| -11 | 70,5 | 67,5 | 73,5 | 54,7 | 57,7 |
| -12 | 72,0 | 69,0 | 75,0 | 55,7 | 58,7 |
| -13 | 73,5 | 70,5 | 76,5 | 56,6 | 59,6 |
| -14 | 74,9 | 71,9 | 77,9 | 57,6 | 60,6 |
| -15 | 76,4 | 73,4 | 79,4 | 58,5 | 61,5 |
| -16 | 77,9 | 74,9 | 80,9 | 59,4 | 62,4 |
| -17 | 79,3 | 76,3 | 82,3 | 60,3 | 63,3 |
| -18 | 80,8 | 77,8 | 83,8 | 61,2 | 64,2 |
| -19 | 82,2 | 79,2 | 85,2 | 62,1 | 65,1 |
| -20 | 83,7 | 80,7 | 86,7 | 63,0 | 66,0 |
| -21 | 85,1 | 82,1 | 88,1 | 63,9 | 66,9 |
| -22 | 86,5 | 83,5 | 89,5 | 64,8 | 67,8 |
| -23 | 88,0 | 85,0 | 91,0 | 65,7 | 68,7 |
| -24 | 89,4 | 86,4 | 92,4 | 66,6 | 69,6 |
| -25 | 90,8 | 87,8 | 93,8 | 67,4 | 70,4 |
| -26 | 92,2 | 89,2 | 95,2 | 68,3 | 71,3 |
| -27 | 93,6 | 90,6 | 96,6 | 69,1 | 72,1 |
| -28 | 95,0 | 92,0 | 98,0 | 70,0 | 73,0 |

**Раздел 5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.**

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) не планируется.

5.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку не планируется.

5.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусмотрена.

5.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям.

Новое строительство и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения не планируются.

5.5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения не планируется.

**Раздел 6. Существующие и перспективные топливные балансы.**

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

**Таблица № 6.1. Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения для Котельной (г. Ершов, ул. Школьная, 13)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | Резервное топливо |
|
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2019 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2020 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2021 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2022 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2023 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2024 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2025 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2026 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2027 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2028 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2029 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2030 | 19,51 | 24,63 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |

**Таблица № 6.2. Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения для Котельной (г. Ершов, ул. Стадионная, 58)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Объем производства тепловой энергии в год | Характеристика и наименование основного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | Резервное топливо |
|
| Гкал/ч | тыс. Гкал | ккал/кг (ккал/куб. нм) | ккал/нм3 | кг у.т./Гкал | кг у.т./Гкал | куб. м/Гкал |
| 2019 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2020 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2021 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2022 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2023 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2024 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2025 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2026 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2027 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2028 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2029 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |
| 2030 | 11,7 | 10,3 | газ | 8150 | 8235 | 159,00 | - | - | не предус. |

**Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов первоначально планируются на период, соответствующий Генеральному плану **МО** **г. Ершов Ершовского района Саратовской области**, т.е. на период до 2025 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода.

7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов в 2021-2025 гг.

**Таблица № 7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций на перевод потребителей жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии в 2021-2025 гг.**

 ***(В редакции постановления от 13.04.2022г. № 364)***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адрес объекта/ мероприятия | Год реализации мероприя-тий | Реализация мероприятий по годам, ед. изм. | Финансо-вые потребности, всего, тыс. руб. | Финансовые потребности по годам, тыс. руб. |
| Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Котельная, ул. Школьная, 13** |  | кварт. |  |  |  |  |  | 34074,7 | 674,7 | 3700,0 | 5400,0 | 16150,0 | 8150,0 |
| Перевод потребителей жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии - ул.Интернациональная, д.60,62,64,  | 2021 |  | 13 |  |  |  |  | 674,7  | 674,7 |  |  |  |  |
| **-** ул. Вокзальная, д.55, 57, 59, | 2022 |  |  | 29 |  |  |  | 2200,0 |  | 2200,0 |  |  |  |
| - ул. Юбилейная, д. 6, 8, ул. Школь- ная, д.11, 13 А, ул. Парковая, д.4А, ул.Вокзальная, д.77 | 2023 |  |  |  | 71 |  |  | 5400,0 |  |  | 5400,0 |  |  |
| - ул. Интернациональная,д.48/54,111 - ул. Советская, д.2/2,- ул.Юбилейная, д.2, 4 | 2024 |  |  |  |  | 173 |  | 13150,0 |  |  |  | 13150,0 |  |
| - ул. Юбилейная, д.3, 5, 7 | 2025 |  |  |  |  |  | 107 | 8150,0 |  |  |  |  | 8150,0 |
| Установка инд. теплоисточников в общежитии «Магистраль» ул.Интернациональная, д.107 | 2022 |  |  | 1 |  |  |  | 1500,0 |  | 1500,0 |  |  |  |
| Установка модульной котельной МДОУ ««Василек-1» г. Ершова | 2023 |  |  |  |  | 1 |  | 3000,0 |  |  |  | 3000,0 |  |
| **Котельная, ул. Стадионная, 58** |  |  |  |  |  |  |  | 3650,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3650,0 |
| Перевод потребителей жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии - ул. Победа, д.1 А, 1 Б,ул.Стадионная, д.14, 16, 58А | 2025 |  |  |  |  |  | 48 | 3650,0 |  |  |  |  | 3650,0 |
| **Всего инвестиций:** |  |  |  |  |  |  |  | **37724,7** | **674,7** | **3700,0** | **5400,0** | **16150,0** | **11800,0** |
| Примечание. Объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период |

**Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.**

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории **МО** **г. Ершов** Саратовской области осуществляет **Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».** В настоящее время **Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»** отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

1. Владение на праве аренды источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации и тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью.

На балансе предприятия находятся 100% тепловых мощностей источников тепла.

2. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в совокупной системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

3. **Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»** согласно критериям по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

в) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности;

г) будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в уполномоченный орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию **г. Ершова** Саратовской области **Приволжская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД».**

**Раздел 9. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Статьей 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ предусмотрено, что «в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Бесхозяйных сетей на территории **г. Ершова** не выявлено.

**Раздел 10.**  **Обеспечение надежности теплоснабжения *(В редакции постановления от 13.04.2022г. № 364)***

Согласно «Организационно – методическим рекомендациям по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утвержденным Приказом Госстроя России от 06 сентября 2000 г. № 203):

* «надежность системы коммунального теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией и теплоносителями в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций»;
* надежность системы коммунального теплоснабжения является комплексным свойством и может включать отдельно или в сочетании ряд свойств, основными из которых являются: безотказность, долговечность, ремонтопригодность, режимная управляемость, живучесть.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнение следующих мероприятий:

* обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
* резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
* выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
* контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
* осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
* комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
* постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

 На котельных Приволжской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» в период отопительных сезонов не было фактов отказов оборудования источников тепловой энергии.

В г. Ершове не было предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Анализ надежности системы теплоснабжения показал отсутствие превышения предельно допустимых отклонений в системе теплоснабжения в г. Ершове по всем параметрам надежности системы.

**Раздел 11.** **Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения *(В редакции постановления от 13.04.2022г. № 364)*.**

Наиболее характерными признаками возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения на сетях газопотребления котельных являются:

 1. Прекращение или ограничение подачи газа вследствие:

- повреждения или разрыва газопроводов или газовой арматуры;

- понижения давления газа до нижнего аварийного значения из-за неисправности регуляторов давления газа ГРПШ;

- самопроизвольного закрытия газового отсечного клапана, вследствие которого произошло понижение давления газа до установки срабатывания защиты на останов газоиспользующего оборудования;

- ошибочных действий персонала, приведших к вышеперечисленным нарушениям в работе газоиспользующего оборудования.

 2. Повышение давления газа вследствие:

- неисправности в работе регуляторов давления ГРПШ;

- неправильных, ошибочных действий оперативного персонала.

 3. Загазованность в помещениях, где используется газовое оборудование, выше 1% по объему вследствие:

- нарушения герметичности газопровода и его соединений, разрыва газопровода или газовой арматуры, повреждение газопровода и газовой арматуры в результате механического воздействия, воздействия электрической дуги и т.д.;

- нарушения герметичности газопровода вследствие коррозии металла;

- ошибочных действий персонала, нарушающего требования Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления и т.д.

 4. Взрыв газа, газопровода, воспламенение газа, истекающего из неплотностей, разрывов газовой арматуры, газопроводов и т.д.

 В системе газопотребления котельных возможны следующие аварийные ситуации:

 1. Нарушение целостности газопровода на участке зоны ответственности балансового разграничения от врезки в газопровод до вводной задвижки в здании котельных.

Возможные признаки:

- появление запаха газа на трассе на данном участке;

- появление бурых пятен на снегу по трассе газопровода - в зимнее время;

- пожелтение травы - в летнее время;

- шум истечения газа.

Возможные причины:

- повреждение газопровода (в результате коррозии, разрыва трубопровода, механического повреждения и т.д.).

 2. Нарушение плотности внутрицехового газопровода или газового оборудования после вводной задвижки в помещениях котельных.

 Возможные признаки:

- срабатывание сигнализации о загазованности в помещениях;

- появление запаха газа в помещении;

- шум истечения газа.

 Возможные причины:

- повреждение газопровода (в результате коррозии, разрыва трубопровода, механического повреждения и т.д.).

 3. Неисправности в работе регуляторов давления газа

Возможные признаки:

- увеличение давления газа после ГРУ более 10% от рабочего;

- уменьшение давления газа после ГРУ более 10% от рабочего;

- колебание давления газа после ГРУ более 10% от рабочего;

- срабатывание сбросного клапана ГРУ (при повышении давления газа);

- прекращение подачи газа на газоиспользующее оборудование действием защит;

- загазованность помещений котельных (в результате нарушения герметичности регуляторов, импульсных линий или их соединений).

Возможные причины:

- повреждение корпуса или мембраны регулятора давления газа (в результате коррозии, скачков давления газа, механического повреждения и т.д.)

**Приложение**

