



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЕРШОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13.04.2022 № 364
г. Ершов

О внесении изменений в постановление
администрации Ершовского МР
№1107 от 24.12.2020 г.

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ « Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010г. №190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства РФ от 22.02.2012г. №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", руководствуясь Уставом Ершовского муниципального района, Уставом МО г.Ершов, и на основании заключения по результатам публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения МО г.Ершов от 04.04.2022 г., администрация Ершовского муниципального района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приложение к постановлению администрации Ершовского МР №1107 от 24.12.2020 г. «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования г.Ершов» с целью актуализации схемы теплоснабжения МО г.Ершов Ершовского муниципального района на 2023 год.

2. Отделу по информатизации, организационной работе и общественным отношениям администрации Ершовского муниципального района настоящее постановление разместить на официальном сайте администрации ЕМР в сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Ершовского муниципального района

С.А. Зубрицкая

УТВЕРЖДЕНЫ
Постановлением
администрации Ершовского
муниципального района
от 13.04.2022 № 364

Изменения, которые вносятся в приложение к постановлению администрации Ершовского МР №1107 от 24.12.2020 г. «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования г.Ершов»

1. Оглавление схемы теплоснабжения изложить в новой редакции:

Паспорт схемы теплоснабжения	2
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 бесхозным тепловым сетям	25
Раздел 10. Обеспечение надежности теплоснабжения	26
Раздел 11. Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения	27
Приложение.	29

2. В паспорте схемы теплоснабжения позицию «Объемы финансирования» изложить в следующей редакции:
«Объем инвестиций первоначально планируется на период до 2025года. Объем финансирования составляет 37724,7тыс. руб.».

3. Таблицу № 7.1. «Предложения по величине необходимых инвестиций на перевод потребителей жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии в 2021-2025 гг.» изложить в новой редакции:

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

Адрес объекта/ мероприятия	Год реализации мероприятий	Реализация мероприятий по годам, ед. изм.						Финансовые 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. Школьная, 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.

4. Схему теплоснабжения дополнить разделом 10 «Обеспечение надежности теплоснабжения» следующего содержания:

«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, ремонтпригодность, 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».

5. Схему теплоснабжения дополнить разделом 11 «Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения» следующего содержания:
«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.)».