

**ДУМА СЕЛА МАЛЫЕ ЯГУРЫ
ТУРКМЕНСКОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

РЕШЕНИЕ

10 апреля 2020г.

с.Малые Ягуры

№ 199

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» от 27 июля 2010г. № 190-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» от 22 февраля 2012г. № 154, Уставом муниципального образования села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края, Дума села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края

РЕШИЛА:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения муниципального образования села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края.

2. Определить единой теплоснабжающей организацией в муниципальном образовании села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края - ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края.

3. Схема теплоснабжения в течение 15 календарных дней, с даты ее утверждения, подлежит размещению в полном объеме на официальном сайте администрации села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края, за исключением сведений, составляющих государственную тайну.

4. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).

Глава села Малые Ягуры
Туркменского района
Ставропольского края



Н.И.Ткаченко

УТВЕРЖДЕНА
решением Думы
села Малые Ягуры
Туркменского района
Ставропольского края
от 10 апреля 2020 г. № 199

Схема теплоснабжения
муниципального образования
села Малые Ягуры
Туркменского района
Ставропольского края

Содержание

Содержание	2
Введение	4
Раздел 1 Общая часть	6
1.1 Принципиальная схема месторасположения источников теплоты и их система теплоснабжения.	6
1.2 Обобщающая характеристика систем теплоснабжения с.Малые Ягуры.	7
1.3 Расчетная тепловая нагрузка систем теплоснабжения.	9
1.4 Показатели перспектив спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории поселения с.Малые Ягуры.	10
Раздел 2 Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	11
2.1 Радиус эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии.	11
2.2 Схема территории и радиуса эффективного теплоснабжения котельных с.Малые Ягуры.	12
2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	13
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.	14
Раздел 3 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии.	15
3.1 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепла установленного на каждом этапе планируемого периода.	15
3.2 Решение о перспективной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению сроки ввода в эксплуатацию новых мощностей.	18

Раздел 4	Предложение по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.	19
Раздел 5	Перспективные топливные балансы.	20
Раздел 6	Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	21
Раздел 7	Решение об определении единой теплоснабжающей организации.	22
Раздел 8	Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.	23
Раздел 9	Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	25
Раздел 10	Выявление бесхозных тепловых сетей и определение организации уполномоченной на их эксплуатацию.	26
	Заключение	27

Введение

Схема теплоснабжения поселения - это документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проектирование системы теплоснабжения поселения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь, его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения (далее - Схема) является основным предпроектным документом для решения вопросов развития теплового хозяйства поселения. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономических показателей развития и реконструкции системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей.

При выполнении настоящей работы использованы следующие нормативные документы и материалы:

- Федеральный закон от 27.07. 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Постановление Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утверждённые приказом Минэнерго и Госстроя России.
- Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации, РД-10-ВЭП, введенные в действие с 22.05.2006
- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станция, тепловым пунктам.
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и т.п.).
- Материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей.
- Конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей.
- Нормативные материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.

- Данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска тепла, топлива.

- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливо - энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, воды, данные потребления ТЭР на собственные нужды, потери).

- Статистическая отчетность о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

В соответствии с техническим заданием в качестве отчётного года принят – 2012 год, а в качестве расчетного года схемы - 2027год с выделением этапов 2017г. и 2022 г.

Обосновывающие и расчётные документы хранятся у разработчика схемы теплоснабжения.

Муниципальное образование села Малые Ягуры расположено на территории Туркменского муниципального района Ставропольского края. В состав муниципального образования входит один населенный пункт - село Малые Ягуры. Село Малые Ягуры основано в 1840 году. Расположено оно у истоков реки Айгурка в 40 километрах от районного центра и в 100 км на восток от краевого центра. Численность населения на 01.01.2018г. составила 1900 чел. Общая площадь земель в границах муниципального образования составляет – 13502 га. Социальная сфера представлена средней общеобразовательной школой, детским садом и домом культуры. Медицинскую помощь оказывает участковой больницей. Село полностью газифицировано.

Раздел 1

Общая часть.

1.1 Принципиальная схема месторасположения источников теплоты и их система теплоснабжения:

а) 356546, Ставропольский край, Туркменский район, с.Малые Ягуры, пл.Пионерская, 29 автономная котельная Дома культуры;

б) 356546, Ставропольский край, Туркменский район, с.Малые Ягуры, пл.Пионерская, 16 автономная котельная МБОУ СОШ №4.

Сокращенная терминология, используемая по тексту документа:

Дома культуры – казенное муниципальное учреждение культуры «Центр культуры и досуга» села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края;

МБОУ СОШ №4 – муниципальное бюджетное общеобразовательное

учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 4».

1.2 Обобщающая характеристика системы теплоснабжения муниципального образования с.Малые Ягуры

Автономные источники тепловой энергии

Проект теплоснабжения существующих зданий средней школы, Дома культуры выполнен на основании задания на проектирование. К установке приняты отопительные котлы стальные универсальные наружного размещения марки КСУВ:

- | | |
|------------------------|---------------------------------|
| - здание средней школы | - КСУВ-100- 3шт., КСУВ-40- 1шт. |
| - здание Дома культуры | - КСУВ-100 - 2шт. |

Циркуляция теплоносителя как во внутреннем так и во внешних контурах котельной обеспечивается циркуляционными насосами на трубопроводе прямой сетевой воды, напор которого рассчитан на перемещение воды по закрытой системе трубопроводов который работает бесшумно, смазывающей жидкостью является перекачиваемая среда. Точный подбор Q-H характеристик насосов обеспечивает минимальные затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя. Подпитка системы отопления осуществляется из хоз\ водопровода.

Питание силового оборудования предусмотрено от существующих распределительных щитов.

Газовое оборудование подключено к газопроводу среднего и низкого давления, прокладка предусмотрена на металлических опорах, в месте врезки предусмотрена отключающая запорная арматура.

Температура теплоносителя в системе отопления поддерживается дежурным оператором и регулируется по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Схематическое расположение источников тепловой энергии представлено на рисунке 1.1



Рисунок 1.1 Источники тепловой энергии:

2 - Дом культуры;

3 - МБОУ СОШ №4.

1.3 Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения в муниципальном образовании села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края

Таблица 1.1 Расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения муниципального образования с.Малые Ягуры.

Система теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч					
	Отопление, Гкал/ч	Тепловые потери через изоляцию	Технологические нужды	Средне-недельные нагрузки ГВС	Суточные нагрузки ГВС	Итого
Автономная котельная Дома культуры с.Малые Ягуры	0,086	-	0,003	-	-	0,089
Автономная котельная МБОУ СОШ №4 с.Малые Ягуры	0,154	-	0,006	-	-	0,160

1.4 Показатели перспектив спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории муниципального образования с.Малые Ягуры

Площадь строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов нового строительства на жилой фонд и общественные здания на этом этапе не планируется.

Раздел 2

Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1 Радиус эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия каждого существующего источника тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов, указан в системе.

Таблица 2.1 Перечень исходных данных для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждому источнику теплоснабжения.

Источники тепловой энергии	Площадь зоны действия теплоснабжения, км	Тепловая нагрузка источника теплоты, Гкал/ч	Среднее число абонентов	Стоимость тепловых сетей, млн.руб.	Стоимость электроэнергетики, млн.руб.	Стоимость газового топлива, млн.руб.	Себестоимость выработки тепла, руб./Гкал
Автономная котельная Дома культуры с.Малые Ягуры	0.003	0.089	1	-	0,07	0,24	2433.15
Автономная котельная МБОУ СОШ №4 с.Малые Ягуры	0.003	0.160	1	-	0,127	0,51	2433.15

Таблица 2.2 Результаты расчета эффективного теплоснабжения по каждому источнику тепла

Источник теплоснабжения	Среднее число абонентов на 1км ²	Теплоплотность района Гкал на 1км ²	Переменная часть эксплуатации и расходов на транспортировку тепла руб/Гкал/км	Постоянная часть предельных эксплуатационных расходов на транспортировку тепла руб/Гкал/км	Предельный радиус действия тепловых сетей R пред. км.	Оптимальный радиус теплоснабжения R опт.км.
Автономная котельная Дома культуры с.Малые Ягуры	1	0.1	3,7	-	0.01	0,05
Автономная котельная МБОУ СОШ №4 с.Малые Ягуры	1	0.1	3.7	-	0.01	0,09

2.2 Схема территории и радиуса эффективного теплоснабжения муниципального образования села Малые Ягуры Туркменского района Ставропольского края.

Схема радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии приведена на рисунке 2.1.

Рисунок 2.1 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии с.Малые Ягуры



2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время распространяется как на индивидуальные жилые дома, так и на бюджетные организации.

Теплоснабжение всей территории индивидуальной застройки предполагается обеспечивать индивидуальными источниками теплоснабжения.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 Существующие балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии.

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования	Установленная тепловая мощность	Затраты тепловой мощности на собственные хоз. нужды, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях	Присоединенная тепловая нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Дефицит (резерв) тепловой мощности, Гкал/ч
Автономная котельная Дома культуры с. Малые Ягуры	Водогрейные котлы КСУВ-100-2 шт., Циркуляционные насосы Grundfos Q-5м3/ч -2шт. Дымовая труба Ø150 L=7,6 м	190 кВт, 0,163 Гкал/час	0,003	0,086	-	0,089	+0,074
Автономная котельная МБОУ СОШ №4 с. Малые Ягуры	Водогрейные котлы КСУВ-100-3шт., КСУВ-40-1шт., Циркуляционные насосы Grundfos Q-5м/ч -5шт. Дымовая труба Ø150 L=15,2 м	321 кВт, 0,276 Гкал/час	0,006	0,154	-	0,160	+0,116

Существующее состояние на 2019г. технического использования установленной тепловой мощности котлов с учетом их физического износа достаточно высоко. КПД «брутто» водогрейных котлов марки КСУВ составляет 87%, что подтверждает высокий уровень организации эксплуатации оборудования.

Раздел 3

Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии.

3.1 Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепла, установленного на каждом этапе планируемого периода.

Регулирование отпуска тепловой энергии из автономных источников предусматривает качественное по нагрузке отопления, согласно графику

изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Централизованное теплоснабжение не оправдывает себя из-за низкой рентабельности котельных, больших потерь в сетях, высокой степени их физического износа, нарушений тепловой изоляции, связанных с этим частых аварий и потерь теплоносителя.

Одним из эффективных путей развития коммунальной энергетики является использование автономных источников теплоснабжения, окупаемость вложенных средств при этом обеспечивается в течение двух-трех лет с момента начала эксплуатации данных источников тепла (два-три отопительных сезона).

К преимуществам внедряемой схемы теплоснабжения относятся:

- надежность;
- возможность обеспечения нормативных параметров по температурному режиму по каждому объекту;
- снижение затрат на транспортировку тепла;
- сокращение количества обслуживающего персонала.

Система отопления жилых и общественных зданий практикуется и эксплуатируется исходя из внутреннего расчета температурного графика 90/43,5⁰С.

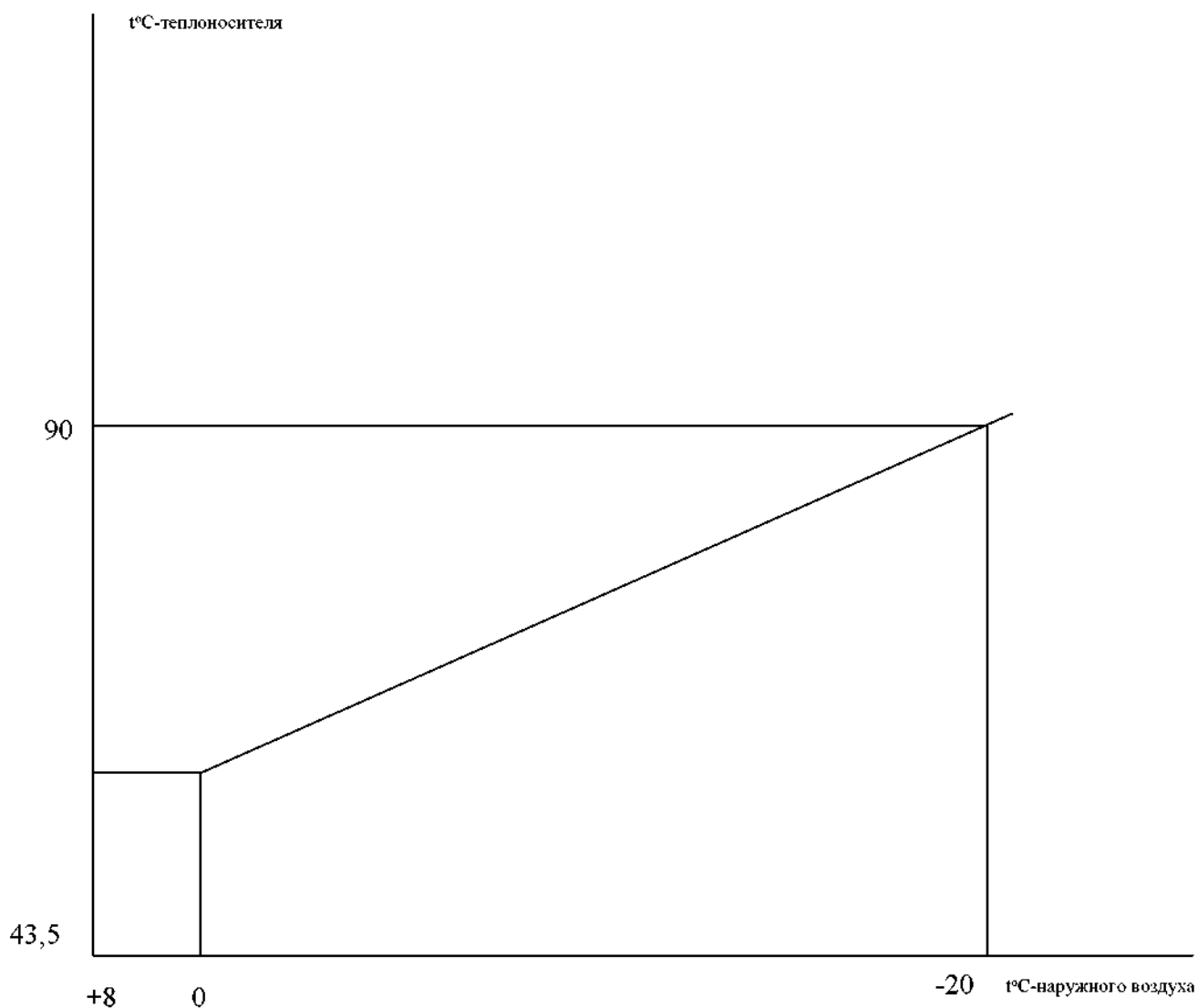
Техническое решение о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, устанавливаются на каждом этапе планируемого периода.

Таблица 3.1 Расчетный температурный график регулирования отпуска тепловой энергии 90/43,5⁰С.

Автономный источник теплоснабжения			
Температура наружного воздуха °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе °С	Температура сетевой воды в системе подпитки °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе °С
+8	43,5	5	36,9
+6	47,6	5	39,2
+4	51,6	5	42,4
+2	55,5	5	45,0
0	59,4	5	47,6
-2	63,2	5	50,0
-4	66,9	5	52,4
-6	70,6	5	54,8
-8	74,2	5	57,1
-10	77,7	5	59,5

-12	81,3	5	61,6
-14	84,7	5	63,6
-16	88,2	5	65,9
-18	89,1	5	67,9
-20	90	5	70

Рисунок 3.1 Расчетный температурный график регулирования отпусков тепловой энергии.



3.2 Решение о перспективной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению сроков ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Согласно СНИП П35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Раздел 4

Предложение по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.

Предложения по новому строительству для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную и производственную застройку отсутствует.

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения утверждены в инвестиционных программах, в том числе с учетом резервированной бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом.

Раздел 5

Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах поселения по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии расположенного в границах поселения по видам основного и резервного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Наименование источника теплоснабжения	Наименование основного оборудования котельной	Нагрузка потребления с учетом потерь тепловых сетей, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Норматив удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал	Расчетный годовой расход основного топлива		Расчет годовой резервного топлива
					Услов. Топливо, ТУТ	Природного газа, тыс.м3	
Автономная котельная Дома культуры с.Малые Ягуры	Водогрейные котлы КСУВ-100-2 шт., Циркуляционные насосы Grundfos Q-5м3/ч -2шт. Дымовая труба Ø150 L=7,6 м	0,089	375,7	170	46,0	40,0	-
Автономная котельная МБОУ СОШ №4	Водогрейные котлы КСУВ-100-3шт., КСУВ-40-1шт., Циркуляционные	0,160	676,6	170	98,3	85,5	-

с.Малые Ягуры	насосы Grundfos Q-5м/ч -5шт. Дымовая труба Ø150 L=15,2 м						
---------------	-------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--	--

Раздел 6

Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на данном планируемом этапе не предусматривается.

Раздел 7

Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ.

В соответствии со статьей 2 пункта 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) – которая определяется в схеме теплоснабжения Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ.

В соответствии со статьей 6 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления населения, по организации теплоснабжения на соответствующей территории относится утвержденная схема теплоснабжения населения с численностью менее 10 тыс. человек, в том числе определения единой теплоснабжающей организации.

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных правилами организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства РФ «Об утверждении правил организации теплоснабжения» в соответствии со статьей 4 пункт 1 ФЗ 190 «О теплоснабжении».

Раздел 8

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

1. Статус – единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления при утвержденной схеме теплоснабжения, а в случаях схемы теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон действия единой теплоснабжающей организации. Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации определяется границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

3. В случае если на территории поселения существует несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности источниками теплоснабжения, тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящие в зоны деятельности.

4. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации вправе на территории поселения, лица владеющие на праве собственности законным основанием источниками тепловой энергии и тепловыми сетями на территории поселения вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения проекта схемы теплоснабжения в органы местного самоуправления заявку на присвоения статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зон деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации.

5. Критерии определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупностью в границах зон действия единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах деятельности единой теплоснабжающей организации.

- в случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение статуса от лиц, соответствующих критериям установленными настоящими правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием в организации технических возможностей и квалифицированного персонала по

наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключением и оперативному управлению гидравлическими режимами и обосновывается в схеме теплоснабжения.

- в случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организацией, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договора теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности.

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подать в органы утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включать предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими организациями в зоне своей деятельности.

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время предприятие ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации. Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утвержденных Правительством РФ предлагается определить единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования с.Малые Ягуры - предприятие ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края.

Раздел 9

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии должен содержать распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. В зоне деятельности муниципального образования с.Малые Ягуры действуют автономные котельные, обеспечивающие потребителей теплом при сохранении надежности теплоснабжения абонентов.

Таблица 9.1

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Присоединяемая тепловая нагрузка с учетом тепловых потерь, Гкал/ч
Автономная котельная Дома культуры с.Малые Ягуры	0,163	0,074	0,089
Автономная котельная МБОУ СОШ №4 с.Малые Ягуры	0,276	0,116	0,160

По результатам гидравлических расчетов установлено, что потребители тепловой энергии могут быть обеспечены теплом при подаче его от источников тепловой энергии по трубопроводам с пропускной способностью 5 м³/ч.

Разработанной схемой теплоснабжения предусмотрена постепенная замена котельного оборудования с нарушением теплообмена и износом толщины трубопровода в теплообменнике.

Раздел 10

Выявление бесхозных тепловых сетей и определение организации уполномоченной на их эксплуатацию.

Статья 15 пункт в ФЗ от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно присоединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которые осуществляют содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифе соответствующей организации на следующий период регулирования. Принятие на учёт ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района Ставропольского края бесхозных тепловых сетей на планируемый период по территории муниципального образования с.Малые Ягуры не планируется.

Заключение

При современном уровне газового отопительного оборудования централизацию выработки тепловой энергии экономически обосновать не возможно. Коэффициент полезного действия современных газовых котлов высок 87%.

Вместе с тем увеличение уровня централизации приводит к росту тепловых потерь при транспортировке теплоносителя. Поэтому автономные источники тепловой энергии являются наиболее экономически выгодными.

С целью выявления реального дисбаланса между мощностями по выработке тепла и подключёнными нагрузками потребителей проведены расчёты гидравлических режимов работы системы теплоснабжения муниципального образования села Малые Ягуры по реальным тепловым нагрузкам отопительного периода. Для выполнения гидравлических режимов работы системы теплоснабжения были систематизированы и обработаны результаты нескольких предыдущих лет отпуска тепловой энергии от источников теплоты. Ожидаемый общий расход природного газа на производства тепла для теплоснабжения составляет 125 500 м³.

Развитие и производство теплоснабжения муниципального образования с.Малые Ягуры до 2022 года предполагается базировать на преимущественном использовании существующих автономных котельных с повышением эффективности топливоиспользования путем дооснащения и наиболее эффективного использования оборудования.

Разработанная схема теплоснабжения будет ежегодно актуализироваться и один раз в пять лет корректироваться.