

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

## АДМИНИСТРАЦИИ АТЯШЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

24.08.2022

рп.Атяшево

№ 432

### **О внесении изменений в Постановление Администрации Атяшевского муниципального района Республики Мордовия № 61 от 19 февраля 2021 года «Об утверждении схемы теплоснабжения Сабанчеевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2034 года»**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на основании заключения о результатах публичных слушаний по проекту актуализации схемы теплоснабжения Сабанчеевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2036 года, **постановляю:**

1. Внести в Постановление Администрации Атяшевского муниципального района Республики Мордовия № 61 от 19 февраля 2021 года «Об утверждении схемы теплоснабжения Сабанчеевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2034 года» следующие изменения:

- 1) Схему теплоснабжения Сабанчеевского сельского поселения Атяшевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2036 года изложить в следующей редакции:

«Утверждена  
Постановлением Администрации  
Атяшевского муниципального района  
Республики Мордовия  
от 24.08.2022 № 432

Актуализация  
Схема теплоснабжения  
Сабанчеевского сельского поселения Атяшевского муниципального района  
Республики Мордовия на период до 2036 года

2022 г.

## **Оглавление:**

### **Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

- 1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии
- 1.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе
- 1.3. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

### **Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»**

- 2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей
- 2.2. Аварийные режимы подпитки тепловой сети
- 2.3. Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

### **Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»**

### **Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»**

- 4.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения
- 4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей
- 4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

### **Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»**

- 5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе
- 5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

### **Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»**

- 6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)
- 6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)
- 6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией
- 6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
- 6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих



организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

## Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

### 1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории д. Мордовские Дубровки, с. Тарасово Атяшевского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение административных зданий села одна организация ООО «Изотерма».

Теплоснабжение осуществляется от котельной, работающей на природном газе. В котельной Сабанчесская СОШ установлены два котла типа RSA - 150, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,258 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2017 г.

В котельной Тарасовская СОШ установлены четыре котла типа BRAVA SLIM 40 BF, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 0,136 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 2017 г.

Котельные работают локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельных составляет 171 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

**Таблица 1** – Характеристики котлоагрегатов котельных

№, котла	Тип	Установленная мощность котла Гкал/час	Год ввода	Температурный график	КПД по режимной карте
<b>Котельная Сабанчесская СОШ</b>					
1	RSA - 150	0,129	2017	95-70	90,5%
2	RSA - 150	0,129	2017	95-70	90,5%
<b>Котельная Тарасовская СОШ</b>					
1	BRAVA SLIM 40 BF	0,034	2017	95-70	90,5%
2	BRAVA SLIM 40 BF	0,034	2017	95-70	90,5%
3	BRAVA SLIM 40 BF	0,034	2017	95-70	90,5%
4	BRAVA SLIM 40 BF	0,034	2017	95-70	90,5%

**Таблица 2 – Характеристика насосов котельных**

Тип насоса	Кол-во, шт.	Производительность, V, м3/ч	Напор, H, м	Мощность, кВт
<b>Котельная Сабанчеевская СОШ</b>				
ВРН 120/280.50М (ц)	2	31	11,2	0,87
Подпиточный насос WILO PW-175 EA	1	1,8	19	0,4
<b>Котельная Тарасовская СОШ</b>				
В 80/250.40М DAB (ц)	2	9,4	8,2	0,264
Подпиточный насос WILO PW-175 EA	1	1,8	19	0,4

**Таблица 3 – Характеристика потребителей котельных Сабанчеевского сельского поселения**

№	Наименование потребителя	Адрес	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
<b>Котельная Сабанчеевская СОШ</b>						
1	Сабанчеевская СОШ	дер. Мордовские Дубровки, ул. Новая, д. 2А	0,210	-	-	0,210
2	Гараж		0,003	-	-	0,003
	<b>Итого:</b>		<b>0,213</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,213</b>
<b>Котельная Тарасовская СОШ</b>						
1	Тарасовская СОШ	с. Тарасово, ул. Красная, д. 75	0,108	0,023	-	0,131
	<b>Итого:</b>		<b>0,108</b>	<b>0,023</b>	<b>-</b>	<b>0,131</b>

Таблица 4 – Параметры тепловых сетей Сабанчеевского сельского поселения

Наименование начала участка тепловой сети	Наименование конца участка тепловой сети	Внутренний диаметр трубопровода на участке Дн, м	Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения оси трубопроводов Н, м
Котельная Сабанчеевская СОШ							
ТУ-1	Старая котельная	0,082	106	Маты и плиты из минеральной ваты	Наземная	1997 год	-
ТУ-1	Сабанчеевская СОШ	0,082	28	Маты и плиты из минеральной ваты	Наземная	1997 год	-
Котельная	ТУ-1	0,082	6	Маты и плиты из минеральной ваты	Наземная	1997 год	-
Котельная Тарасовская СОШ							
Новая котельная Тарасовская С	ТК-2	0,082	28		Подземная бесканальная	1989	-
ТК-2	СОШ	0,082	3		Подземная бесканальная	1989	1,5



На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок не требуется модернизация котельных.

**1.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.

**Таблица 5** – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч.

Наименование источника теплоснабжения, период	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч			Резерв (+)/Дефицит (-)
						отопление и вентиляция	ГВС	Всего	
Котельная Сабанчevesкая СОШ									
2021	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
2022	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
2023	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
2024	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
2025	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
2026	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
В период 2027-2031 гг.	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
В период 2032-2036 гг.	0,258	0,258	0,255	0,003	0,020	0,213	-	0,213	0,022
Котельная Тарасовская СОШ									
2021	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
2022	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
2023	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
2024	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
2025	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
2026	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
В период 2027-2031 гг.	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001
В период 2032-2036 гг.	0,136	0,136	0,135	0,001	0,003	0,131	-	0,131	0,001



На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок не требуется модернизация котельных.

**1.3. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь**

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблицах 6.

**Таблица 6 – Существующие потери тепловой энергии по тепловым сетям**

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал		
			через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего
д. Мордовские Дубровки	СИТ от котельной Сабанчеевская СОИИ	горячая вода	52,85	0,96	53,81
с. Тарасово	СИТ от котельной Тарасовская СОИИ	горячая вода	14,33	0,29	14,62
<b>Итого</b>			<b>67,18</b>	<b>1,25</b>	<b>68,44</b>

## Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

**2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, как и в каждой системе теплоснабжения, предназначен как для передачи теплоты, так и для подпитки системы теплоснабжения.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для 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.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей котельными поселения. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2022 – 2036 гг. представлены в таблице 7.

**Таблица 7** – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2022 – 2036 гг.

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м3					
			с учетом	технологические затраты				всего
				на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливам и САРЗ	всего	
д. Мордовские Дубровки	СЦТ от котельной Сабанчеевская СОШ	горячая вода	19,50	0,10	-	-	0,10	19,60
с. Тарасово	СЦТ от котельной Тарасовская СОШ	горячая вода	5,99	0,68	-	-	0,68	6,67
Итого			25,49	0,78	-	-	0,78	26,27

## 2.2. Аварийные режимы подпитки тепловой сети

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования существующих баков аккумуляторов и водопроводной сети.

## 2.3 Сценарии развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

Расчет аварийных режимов производится при помощи электронной модели существующей системы теплоснабжения, выполненной в ИРК ZuluThermo 8.0.

Порядок ограничений теплоснабжения потребителей регламентируется п. 108 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«108. Графики ограничений потребителей в случае угрозы возникновения аварийной ситуации вводятся в действие единой теплоснабжающей организацией по решению органа местного самоуправления поселения, городского округа, органа исполнительной власти городов федерального значения Москвы и Санкт-Петербурга.

Об ограничениях теплоснабжения теплоснабжающая организация сообщает потребителям:



при возникновении дефицита тепловой мощности и отсутствии резервов на источниках тепловой энергии - за 10 часов до начала ограничений;

при дефиците топлива - не более чем за 24 часа до начала ограничений.

При аварийных ситуациях, требующих принятия безотлагательных мер, осуществляется срочное введение графиков ограничения и отключения с последующим в течение 1 часа оповещением потребителей о причинах и предполагаемой продолжительности отключения.

На основе ожидаемых сроков и длительности ограничения потребитель при наличии технической возможности может принять решение о сливе воды из теплопотребляющих установок по согласованию с теплоснабжающей организацией.

Теплоснабжающая организация обязана обеспечить оперативный контроль за выполнением потребителями распоряжений о введении графиков и размерах ограничения потребления тепловой энергии».

Без учета реализации мероприятий нормативная надежность будет выдерживаться:

- вероятность безотказного теплоснабжения наименее надежного потребителя составит 1, что выше существующего норматива (0,9);

- коэффициент готовности к безотказному теплоснабжению потребителей составит 0,99988, что выше существующего норматива (0,97).

2. Высокие показатели надежности обусловлены малой протяженностью и разветвленностью системы транспорта тепловой энергии.

3. В связи с тем, что перспективные показатели надежности теплоснабжения удовлетворяют действующим нормативам, дополнительные мероприятия по повышению надежности не требуются. Для существующих тепловых сетей необходимо выполнять организационно-технические мероприятия:

а) обеспечивать контроль исправного состояния и безопасной эксплуатации трубопроводов;

б) своевременно проводить экспертное обследование технического состояния трубопроводов в установленные сроки с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации или выдачей запрета на дальнейшую эксплуатацию трубопроводов;

в) своевременно осуществлять капитальные ремонты ветхих и ненадежных тепловых сетей.

### **Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»**

Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации представлены в таблице 8.



Из анализа стандартов раскрытия информации, утвержденного Постановлением Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. и перечня данных представленных в таблице 39 сделан вывод, что объем и полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации соответствует требованиям, установленными Постановлением Правительства РФ № 1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

**Таблица 8** – Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «Изотерма» на 2023 г.

Наименование показателя		Котельная Сабанчеевская СОШ		
Основное топливо		Природный газ		
		ВСЕГО	1 полугодие	2 полугодие
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		589,251	344,748	244,504
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		583,301	340,880	242,421
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		529,490	310,358	219,132
- бюджетные потребители		529,490	310,358	219,132
- население		-	-	-
- прочие		-	-	-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		100,365	58,688	41,677
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		85,782	50,160	35,622
Удельный расход топлива на производств о тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	170,325	170,230	170,462
	Природного газа, нм.куб./Гкал	145,577	145,496	145,694
Наименование показателя		Котельная Тарасовская СОШ		
Основное топливо		Природный газ		
		ВСЕГО	1 полугодие	2 полугодие
Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал		342,580	200,874	141,707
Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал		340,960	199,821	141,140
Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч.:		326,335	191,194	135,141
- бюджетные потребители		326,335	191,194	135,141
- население		-	-	-
- прочие		-	-	-
Годовой расход условного топлива, т у.т.		54,090	31,707	22,383
Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.)		46,230	27,100	19,130
Удельный расход топлива на производств о тепловой энергии	условного кг.у.т./Гкал	157,886	157,840	157,949
	Природного газа, нм.куб./Гкал	134,946	134,906	135,000

**Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»**

**4.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 °С.

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

**4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 9. Как видно из таблицы 9 мероприятия по источникам тепловой энергии не планируются, установленная тепловая мощность остаётся без изменений.

**Таблица 9 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии**

№ п/п	Наименование котельной	Вид мероприятий	Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей, год	Установленная мощность, Гкал/ч		
				на 2022 год	на 2036 год	изменение (+/-)
1	Котельная Сабанчеевская СОП	Мероприятия не планируются	-	0,258	0,258	0
2	Котельная Тарасовская СОП	Мероприятия не планируются	-	0,136	0,136	0

#### 4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Оценка стоимости капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения осуществляется по укрупненной стоимости строительства согласно МДС 81-02-12-2011 с использованием государственных сметных нормативов-укрупненных нормативов цены строительства ГСН НЦС 81-02-2017.

В настоящей схеме теплоснабжения мероприятия по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей не планируются

### Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»

#### 5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливопотреблению рассматривались по котельным, которые задействованы в схеме теплоснабжения, со следующим допущением: производство тепловой энергии ведомственной котельной остаётся на уровне базового года. Перспективное значение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии приведено на рисунке 1 и в таблице 11.

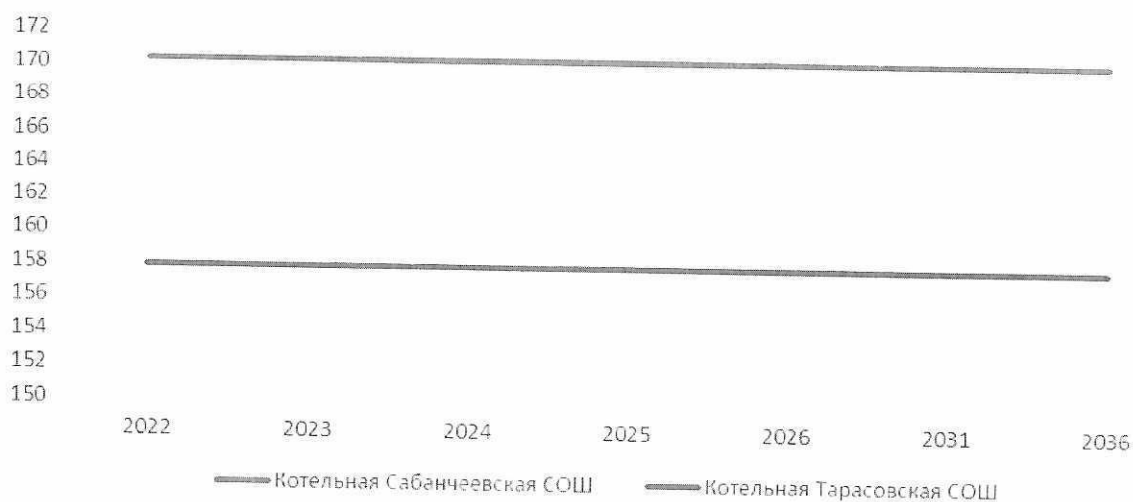


Рисунок 1. Динамика НУР топлива на период 2022-2036 г.г





## ***5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии***

На рассматриваемом источнике теплоснабжения в качестве основного топлива используют природный газ.

## **Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»**

### ***6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)***

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время ООО «Изотерма» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

### ***6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)***

Границами зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в Сабанчеевском сельском поселении являются зоны действия источников теплоснабжения, относящихся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунки 1-2.

### ***6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией***

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей

организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 г. № 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время ООО «Изотерма» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

#### ***6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации***

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

#### ***6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения***

На территории Сабанчеевского сельского поселения можно выделить две существующие зоны действия централизованных источников тепловой энергии.



Теплоснабжающая организация, действующая на территории Сабанчсевского сельского поселения - ООО «Изотерма».

## **ПРИЛОЖЕНИЕ**

# Схема теплоснабжения «Котельная Сабанчеевская СОП»

дер. Мордовские Дубровки, ул. Новая, д. 2А

## Условные обозначения

— - тепловая сеть



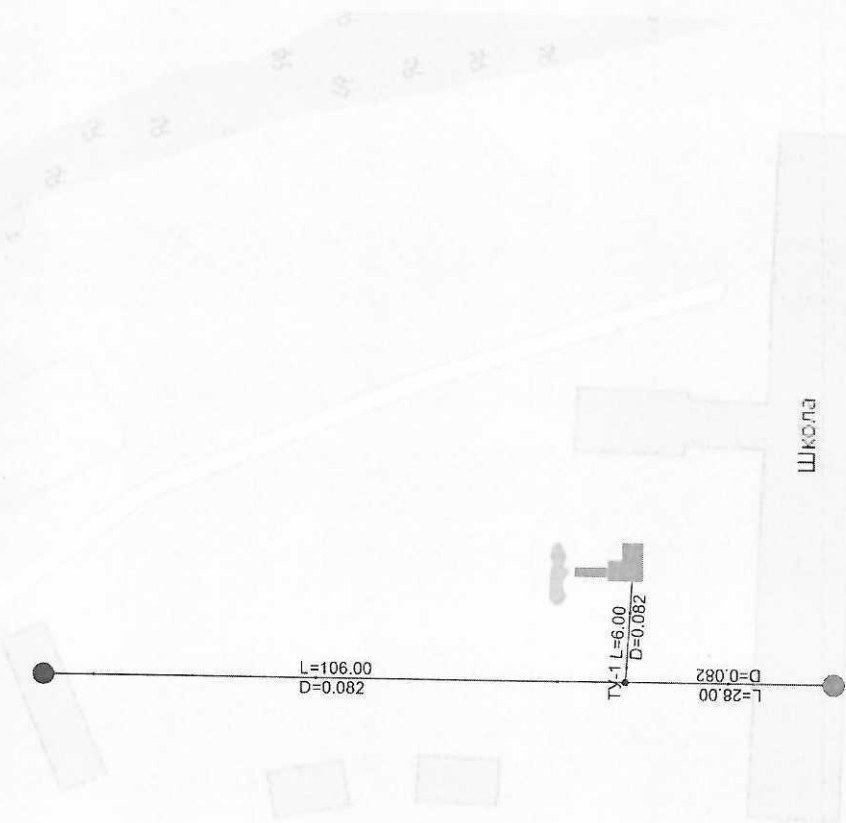
- котельная



- потребитель

$L=130.00$  - протяженность, м

$D=0.150$  - диаметр (вн.), м



Изд.	Лист	№ документа	По	Изд.	Дата
Выпущен					
Т. контр.					
И. контр.					
Утвердил					
Схема тепловых сетей					
Схема тепловых сетей в дер. Мордовские Дубровки					
ООО «Изотерма»					

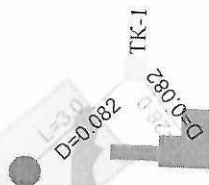
Рисунок 1. Зона действия котельной Сабанчеевская СОП



# Схема теплоснабжения «Котельная Тарасовская СОШ»

с. Тарасово, ул. Красная, д. 75

Тарасовская СОШ



## Условные обозначения

- - тепловая сеть
- - котельная
- - потребитель
- $L=130.00$  - протяженность, м
- $D=0.150$  - диаметр (вн.), м

Изм.	Лист	№ документа	Подпись	Дата	Схема тепловых сетей	Лист	Масштаб
Выполнил							
Т. Контр.						Лист 1	Листов 1
И. Контр.					Схема тепловых сетей в с. Тарасово	ООО «ИзоТерма»	
Утвердил							

Рисунок 2. Зона действия котельной Тарасовская СОШ».

2. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Атяшевского  
муниципального района



В.Г. Прокин



Ч. 50

Сек. Колебаев