

**Обосновывающие материалы к схеме  
теплоснабжения села Соловецкое Новотроицкого  
сельского поселения Шабалинского района  
Кировской области  
до 2028 года**

## Содержание

<b>Введение.....</b>	<b>3</b>
<b>Глава 1 . Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....</b>	<b>5</b>
1.1.    Функциональная структура организации теплоснабжения .....	5
1.2.    Институциональная структура организации теплоснабжения .....	6
1.3.    Источники теплоснабжения .....	6
1.3.1.    Общие данные .....	6
1.3.2.    Оборудование котельной №8.....	7
1.4.    Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	9
1.4.1.    Тепловые сети котельной №8 .....	9
1.4.2.    Бесхозные сети .....	12
1.4.3.    Зоны действия источников тепловой энергии .....	12
1.5.    Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.....	13
1.5.1.    Существующие балансы тепловой мощности .....	17
1.5.2.    Существующие балансы электрической энергии .....	17
1.6.    Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. .	17
1.7.    Тарифы в сфере теплоснабжения .....	17
1.8.    Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения .....	18
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения .....</b>	<b>18</b>
<b>Глава 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки .....</b>	<b>18</b>
<b>Глава 4. Перспективные балансы теплоносителя.....</b>	<b>19</b>
<b>Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции .....</b>	<b>19</b>
<b>и техническому перевооружению источника теплоснабжения. ....</b>	<b>19</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции .....</b>	<b>19</b>
<b>и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них. ....</b>	<b>19</b>
<b>Глава 7. Перспективные топливные балансы .....</b>	<b>20</b>
<b>Глава 8. Оценка надежности теплоснабжения.....</b>	<b>20</b>
<b>Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. ...</b>	<b>21</b>
<b>Глава 10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации. ....</b>	<b>21</b>
<b>Приложение А.....</b>	<b>26</b>

## Введение

Село Соловецкое входит в состав Новотроицкого сельского поселения Шабалинского района Кировской области.

Административным центром является село Новотроицкое.

Село Соловецкое располагается в 34 км от административного центра Шабалинского района пгт.Ленинское в северо-восточном направлении. Территория села Соловецкое представлена на рисунке 1.

Численность населения в 2010 году составила 388 человек, в 2011 году – 425 человек, в 2012 – 423 человека. По сравнению с данными 2010 года наблюдается положительная динамика. Динамика численности населения села Соловецкое приведена на рисунке 2.

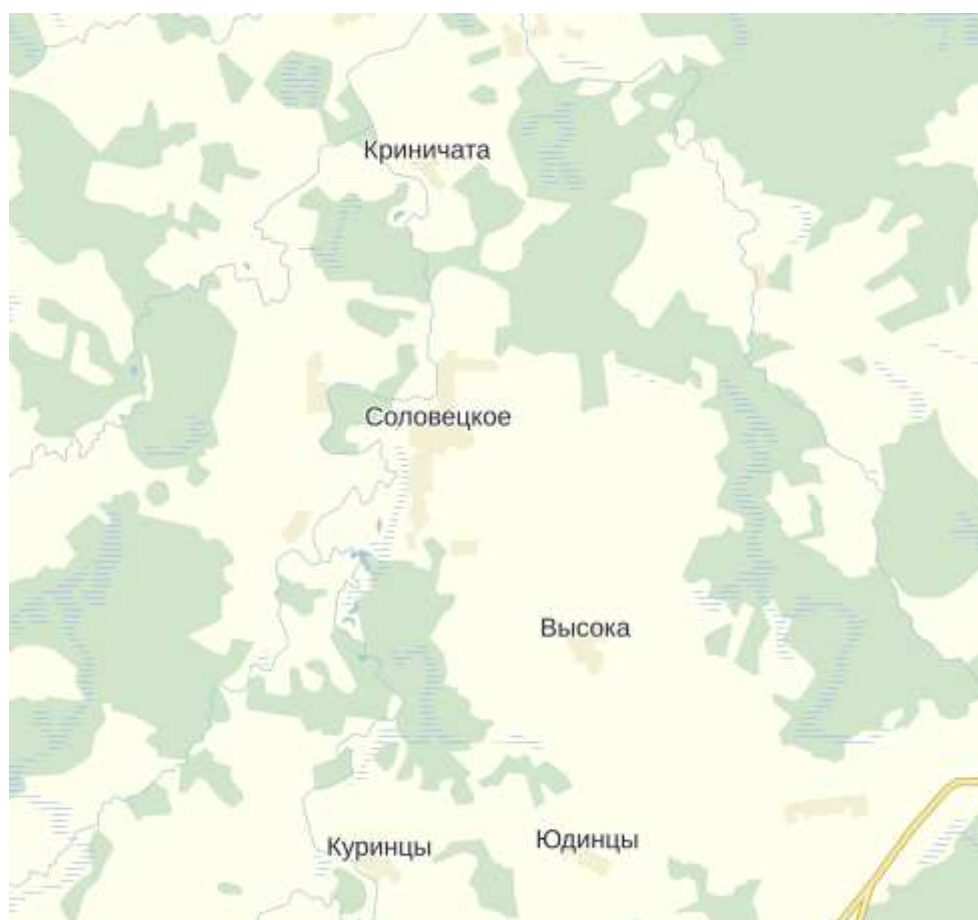


Рисунок 1 – Обозначение поселения по карте Кировской области

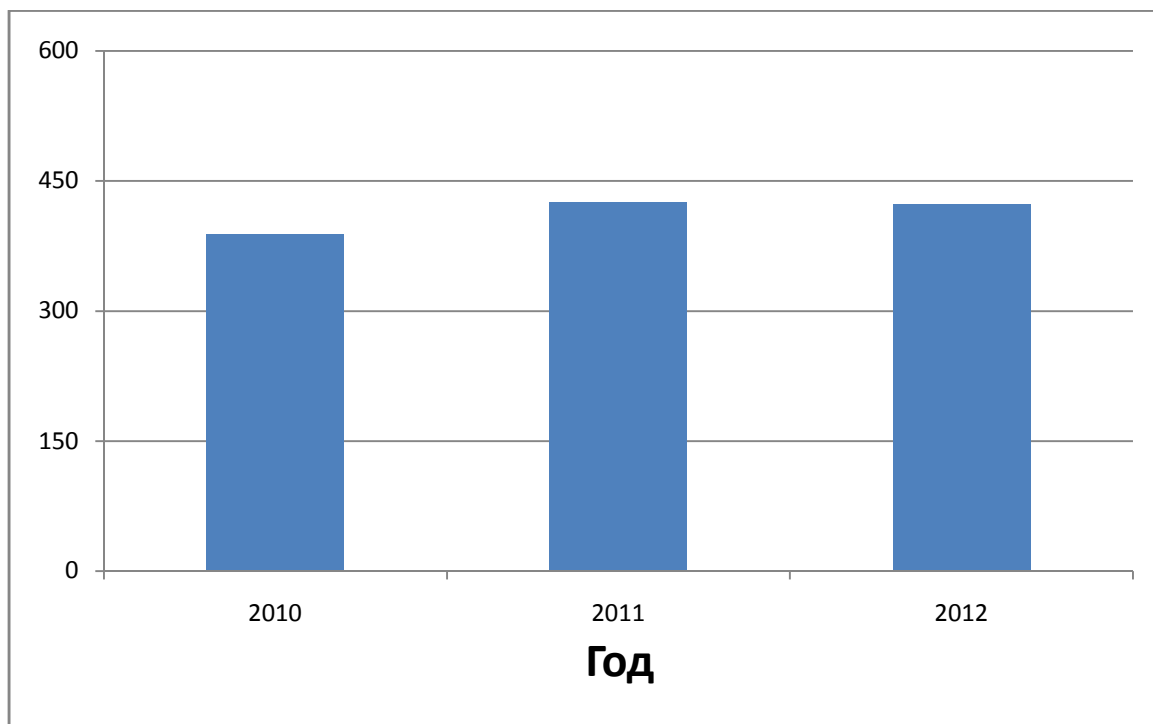


Рисунок 2 – Динамика численности населения села Соловецкое

Территория поселения относится к строительно-климатическому району 1В. Климат умеренно-континентальный с морозной, снежной зимой и теплым, иногда жарким летом.

Средняя годовая температура воздуха составляет  $1,6^{\circ}\text{C}$ . Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, среднемесячная температура их составляет  $-13,7^{\circ}\text{C}$ . Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха  $+17,9^{\circ}\text{C}$ . В соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» для расчета тепловой нагрузки котельной приняты следующие климатические данные:

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления:  $t_{но} = -33^{\circ}\text{C}$ .

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем вентиляции:  $t_{нв} = -19^{\circ}\text{C}$ .

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период:  $t_{от} = -5,8^{\circ}\text{C}$ .

Таблица 1. – Среднемесячные температуры наружного воздуха

<b>Соловецкое</b>	сент	окт	нояб	Дек	янв	Фев	март	апр	май	июнь
	9,0	1,5	-5,7	-11,8	-14,4	-12,9	-6,7	2,2	10,0	15,4

Таблица 2. – Число часов наружной температуры равной или ниже данной

<b>Соловецкое</b>	-40	-35	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	8
	0	6	61	173	428	960	1750	2790	4080	5550

Сводные данные по площади застройки и отапливаемой площади поселения приведены в таблице 3.

Таблица 3. – Сводные данные по отапливаемой площади застройки поселения

<i>Показатели</i>	<i>Единицы измерения</i>	<i>Значения на момент разработки схемы</i>	<i>Значения на 2028 год</i>
Площадь территории поселения	км <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
Численность населения	чел.	Нет данных	Нет данных
Общая площадь застройки	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
Средняя плотность застройки	м <sup>2</sup> /км <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
Отапливаемая площадь, всего, в т.ч.:	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
индивидуальных жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
многоквартирных жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
общественных зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных
производственных зданий	тыс. м <sup>2</sup>	Нет данных	Нет данных

## Глава 1 . Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

### 1.1.Функциональная структура организации теплоснабжения

На территории села Соловецкое функционирует 1 местная система теплоснабжения, образованная на базе котельной. Установленная мощность котельной– 0,69 Гкал/час (0,80 МВт). Основным топливом котельной являются дрова. Резервное топливо для котельных не предусмотрено. Актуальные

(существующие) границы зон действия систем теплоснабжения (см. раздел 1.4) определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Все системы теплоснабжения имеют двухтрубную теплосеть, организованную на покрытие отопительной тепловой нагрузки абонентов по зависимой схеме присоединения с температурным графиком 95/70°C. Нагрузка ГВС покрывается индивидуальными электрическими водонагревателями. Производственная тепловая нагрузка в поселении отсутствует. Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха.

Также на территории поселения сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением. Они в большинстве случаев локализованы внутри зон действия централизованного теплоснабжения.

## **1.2.Институциональная структура организации теплоснабжения**

Обслуживание местных систем теплоснабжения поселения осуществляет одно базовое предприятие – ООО «Система ЮГ», которому в селе Соловецкое принадлежит 1 котельная общей мощностью 0,69 Гкал/час (0,80 МВт). Общая протяженность теплосетей, обслуживаемых предприятием, составляет 323 м, из которых 323 м наружной прокладки. К данным тепловым сетям присоединено 3 общественных здания с общим строительным объемом 12337 м<sup>3</sup>.

## **1.3.Источники теплоснабжения**

### ***1.3.1. Общие данные***

Расположение котельной на территории поселения приведено на рисунке 1.3.1.1. В таблице 1.3.1.1 приведён адрес и установленная мощность котельной, расположенной на территории поселения.

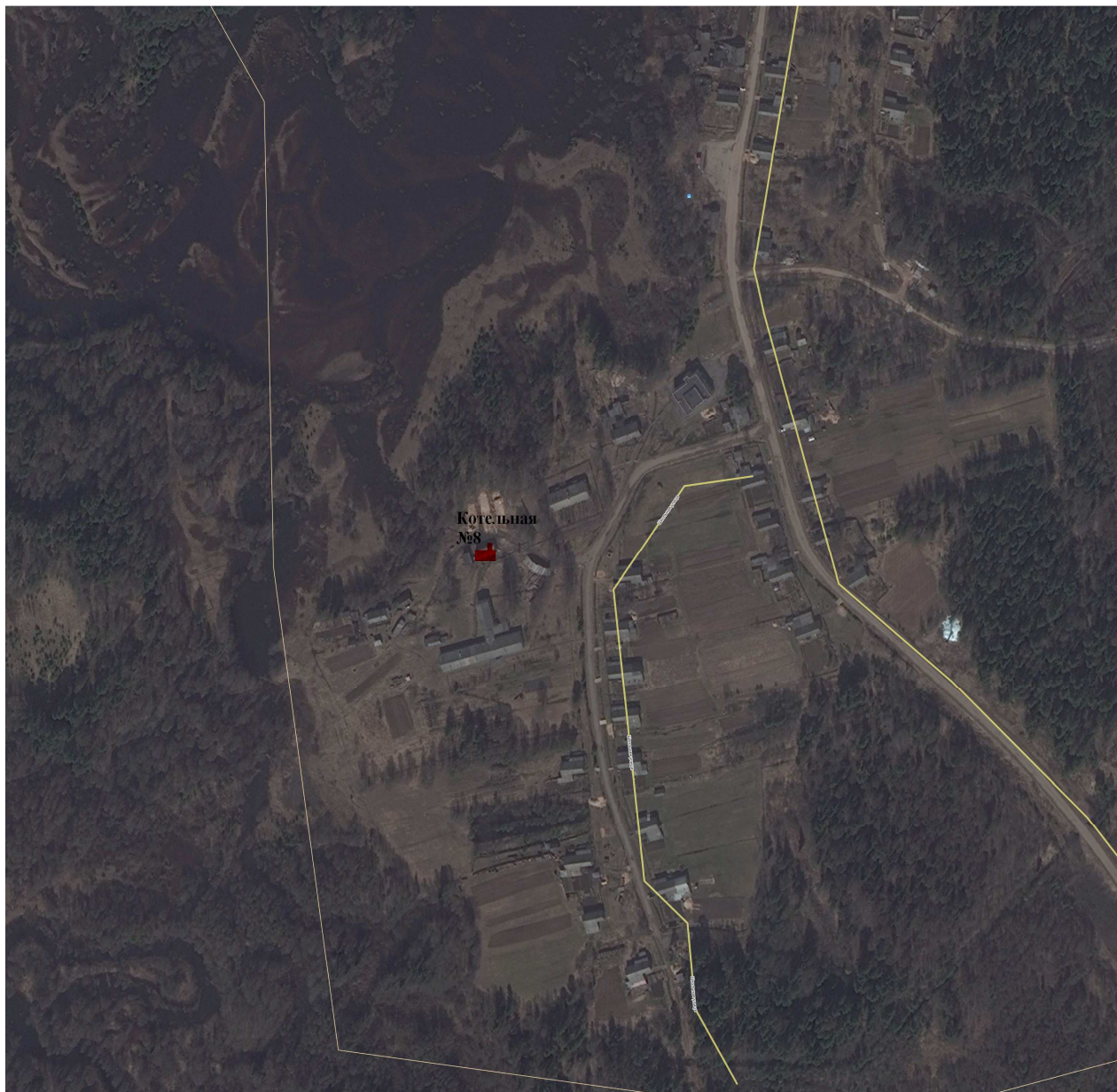


Рисунок 1.3.1.1. – Расположение источника тепловой энергии на территории поселения

Таблица 1.3.1.1. – Источники тепловой энергии, расположенные на территории поселения

<i>Наименование котельной</i>	<i>Адрес</i>	<i>Установленная тепловая мощность</i>	
		<i>Гкал/ч</i>	<i>МВт</i>
Котельная №8 с. Соловецкое	Нет данных	0,69	0,80

### ***1.3.2. Оборудование котельной №8***

Котельная оборудована водогрейным котлоагрегатом НР 18(см. таблицу 1.3.2.1).

Таблица 1.3.2.1.– Котлоагрегаты котельной №8

<i>Тип котлоагрегата</i>	<i>Располагаемая тепловая мощность</i>		<i>Год ввода в эксплуатацию</i>	<i>Количество капитальных ремонтов</i>	<i>Последний капитальный ремонт</i>
	<i>Гкал/ч</i>	<i>МВт</i>			
Универсал 5	0,28	0,326	1981	Нет данных	Нет данных
НР 18	0,15	0,174	2001	Нет данных	Нет данных
Григорьевс	0,26	0,302	2007	Нет данных	Нет данных

В котельной установлено следующее насосное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.2.2.

Таблица 1.3.2.2.– Насосное оборудование котельной №8

<i>№ п/п</i>	<i>Марка насоса</i>	<i>Год ввода в эксплуатацию</i>	<i>Напор</i>	<i>Подача</i>	<i>Режим работы насоса</i>	<i>Количество капитальных ремонтов</i>	<i>Последний капитальный ремонт</i>
			<i>м</i>	<i>м³/ч</i>			
1	К20/30	1990	30	20	Сетевой	Нет данных	Нет данных
2	ВЛ40/120 -2,2/2	2008	14	38,6	Сетевой	Нет данных	Нет данных

Данные о тягодутьевом оборудовании не предоставлены.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику. В котельной не организован учет потребленной электроэнергии и тепловой энергии.

Деаэрация теплоносителя не применяется. Данные по КПД котельной отсутствуют.

Котельная также не имеет аварийного топлива. Резервирование системы теплоснабжения, образованной на базе квартальной котельной не осуществляется, так как переключек между котельными не существует из-за удаленности.



## 1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

### 1.4.1. Тепловые сети котельной №8

Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении в поселении составляет 0,323 км из них:

- в надземном исполнении – 0,323 км (100%).

Таблица 1.4.1.1. – Общая протяженность арендуемых трубопроводов теплофикационной воды с разбивкой по диаметрам

Условный проход	Диапазон температур, °C		Протяженность теплотрассы, м		
	Под.труб.	Обр. труб.	наружная	канальная	Бесканальная
80	95	70	323	–	–
Итого:			323		

Данные по материалу примененной тепловой изоляции не предоставлены.

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются общественные здания;
- Температурный график 95-70°С;
- Котельная имеет один вывод на поселок Ø80мм;
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплопотребления к наружным тепловым сетям осуществляется по безэлеваторной схеме;
- Тепловые пункты и камеры не оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения – 231 сутки в отопительный период.

Пьезометрический график и результаты расчета потерь давления участков тепловых сетей приведен на рисунке 1.4.1.1 и таблице 1.4.1.2 соответственно.

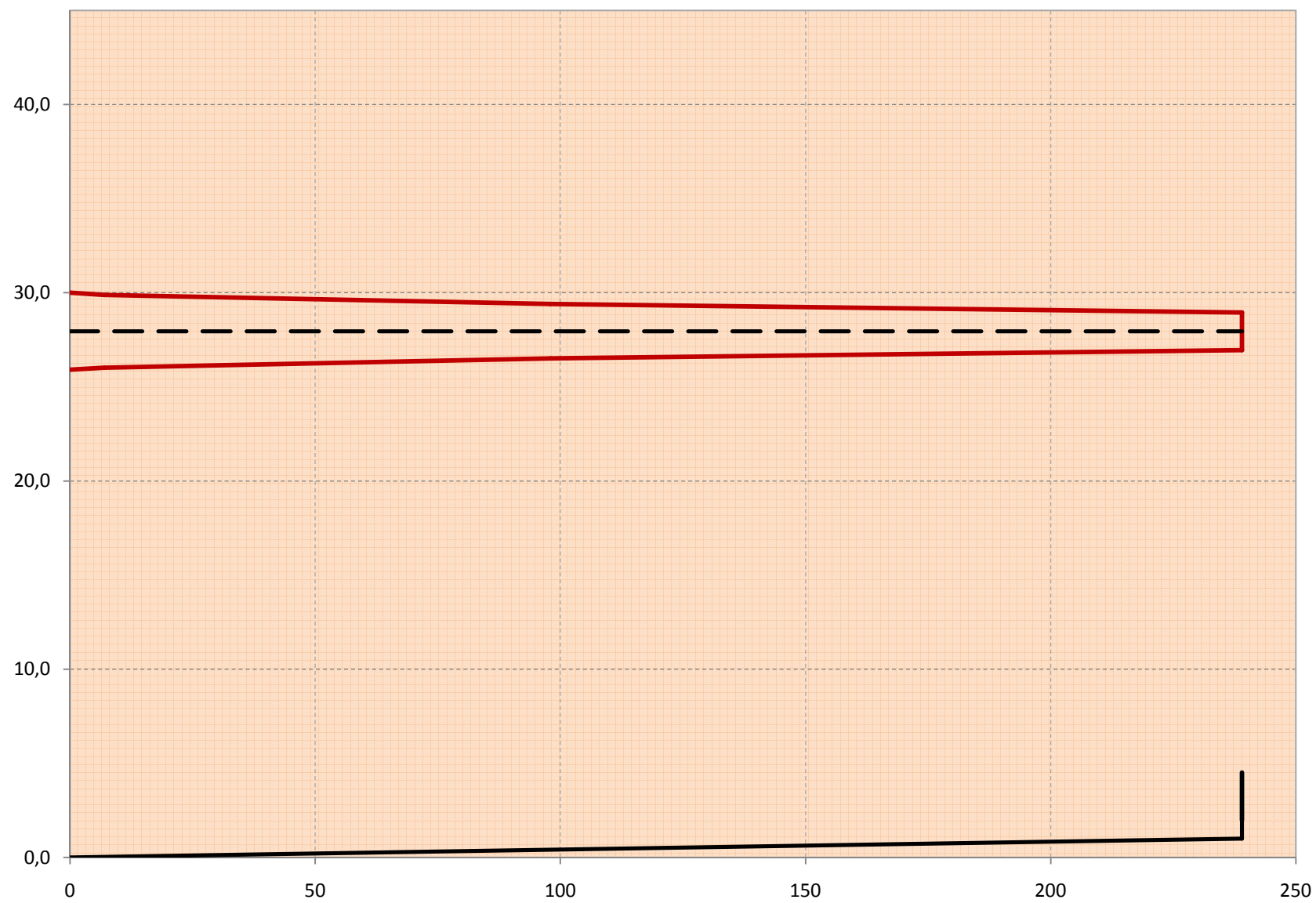


Рисунок 1.4.1.1. – Пьезометрический график

Таблица 1.4.1.2. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

№ п/п	Участок	Длина участка, м	Расход сетевой воды			Диаметр трубопровода		Объем участка $\text{м}^3$	Экв. шеров. $k_{\text{э}}, \text{мм}$	Кэфф. местн. сопр. $\xi$
			$\text{кг/с}$	$\text{т/ч}$	$\text{м}^3/\text{с}$	$d_{\text{нв}}, \text{мм}$	$d_{\text{у}}, \text{мм}$			
1	Котельная №8- У1	7	4,255	15,317	0,0044	89	80	0,070	0,5	0,8
2	У1–У2	91	2,503	9,011	0,0026	89	80	0,914	0,5	2,3
4	У2-СДК	141	1,927	6,936	0,0020	89	80	1,417	0,5	2

Таблица 1.4.1.2. (продолжение) – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

Скорость воды	Время течения	Предель- ное Re	Число Рейно- льда	Отно- шение	Режим течения	Линей-ные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора
$w, \text{м/с}$	$T, \text{с}$	$\text{Re}_{\text{пр}}$	$\text{Re}$	$\text{Re}/\text{Re}_{\text{пр}}$	Турб/Пер	$\Delta p_{\text{л}}, \text{Па}$	$\Delta p_{\text{м}}, \text{Па}$	$\Delta p, \text{Па}$	$R, \text{Па/м}$	$\Delta H, \text{м}$
0,880	7,954	90880	227843	2,507	Турб	1010,12	53,09	1063,22	144,30	0,113
0,517	175,764	90880	134043	1,475	Турб	4544,98	52,83	4597,81	49,94	0,487
0,399	353,815	90880	103175	1,135	Турб	4172,26	27,22	4199,48	29,59	0,445

### ***1.4.2. Бесхозяйные сети***

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения отсутствует информация о бесхозяйных объектах теплоснабжения.

### ***1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии***



Рисунок 1.4.3.1.—Зона действия источника централизованного теплоснабжения

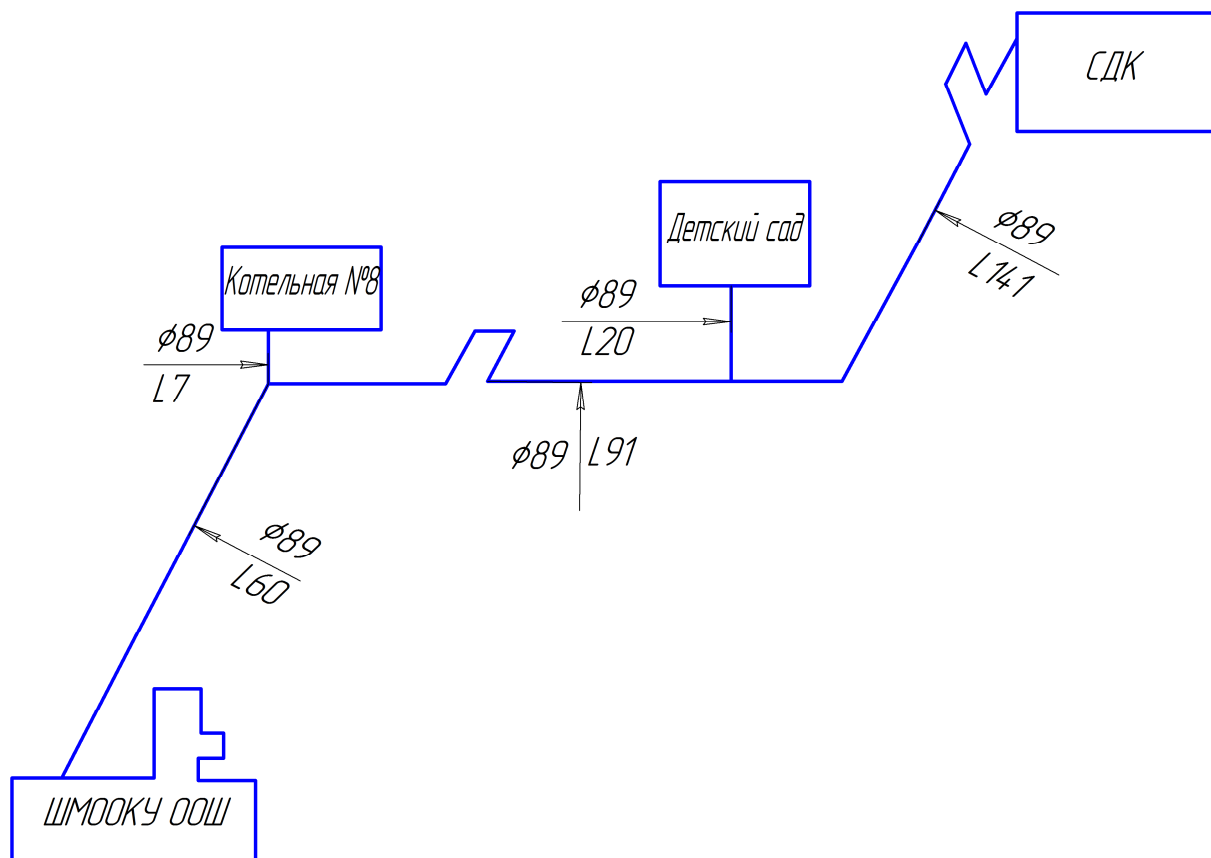


Рисунок 1.4.3.2. – Схема тепловых сетей котельной №8

### 1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.

Расчетные тепловые нагрузки котельной представлены в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1. – Расчетные тепловые нагрузки централизованного теплоснабжения

Наименование потребителя	Подключенные объекты потребителя	Существующая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Вид теплоносителя вода/пар
ШМОКУ ООШ села Соловецкое	1. Школа	0,044	Вода
Детский сад	1. Дошкольная группа	0,014	Вода
Сельский дом культуры	1. СДК	0,048	Вода
<b>Итого:</b>		<b>0,106</b>	

Данные по отпуску тепловой энергии за 2013 год не предоставлены.

Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок по объектам теплоснабжения приведено в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.2. – Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок

<i>№ п/п</i>	<i>Объект, адрес</i>	<i>Наружный объем, м<sup>3</sup></i>	<i>t<sub>врт</sub>, °C</i>	<i>Q'ₒ, кВт</i>
		<i>Система теплоснабжения</i>		<i>123,710</i>
1	Школа	4363	18	50,930
2	Дошкольная группа	1304	20	16,760
4	СДК	6670	18	56,020

График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха и продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены на рисунках 1.5.1 и 1.5.2соответственно. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 1.5.3.

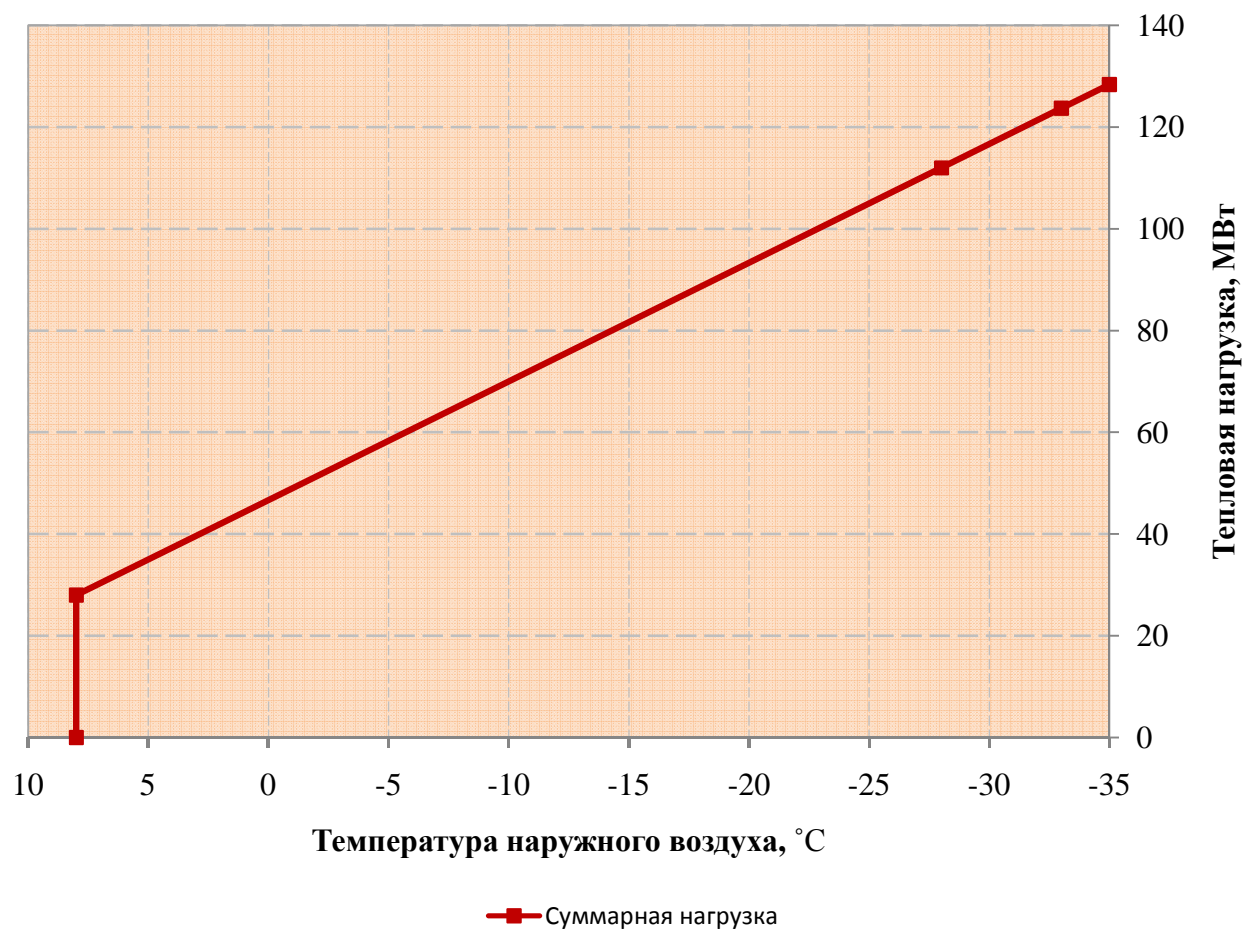


Рисунок 1.5.1. – График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха

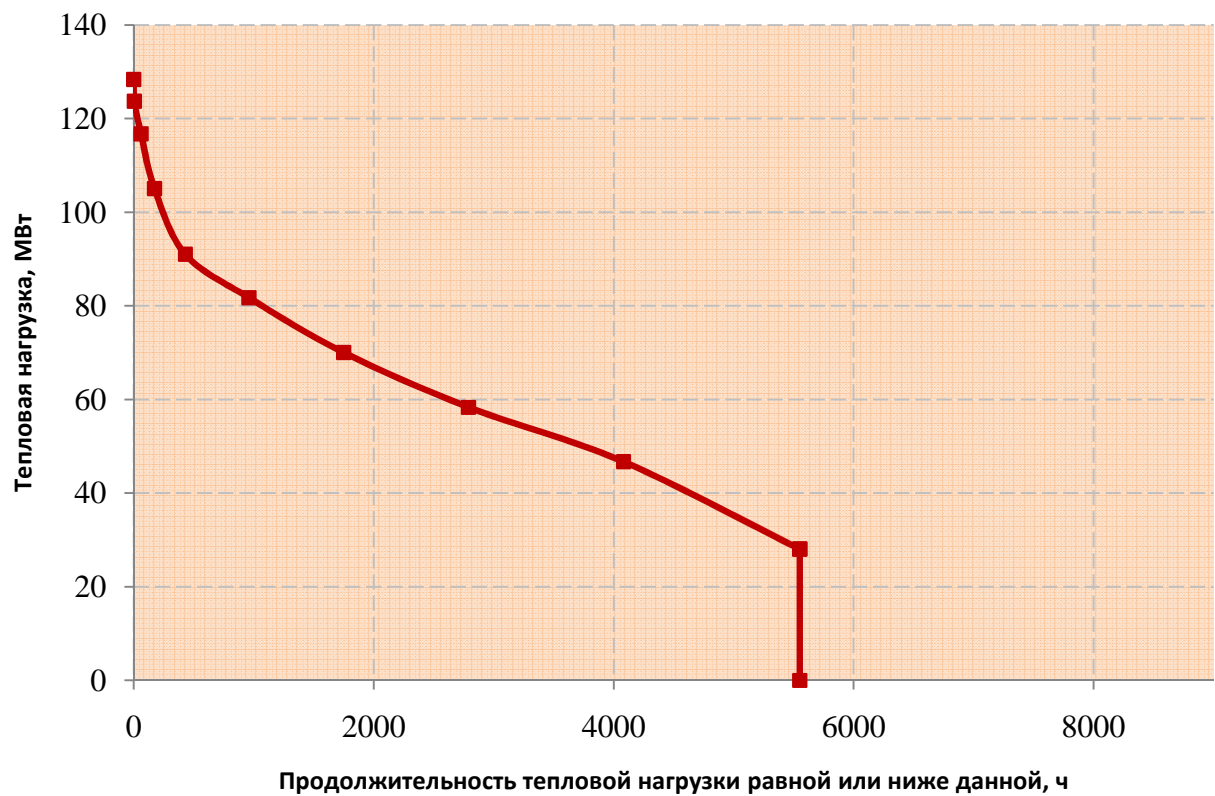


Рисунок 1.5.2. – График продолжительности стояния тепловой нагрузки

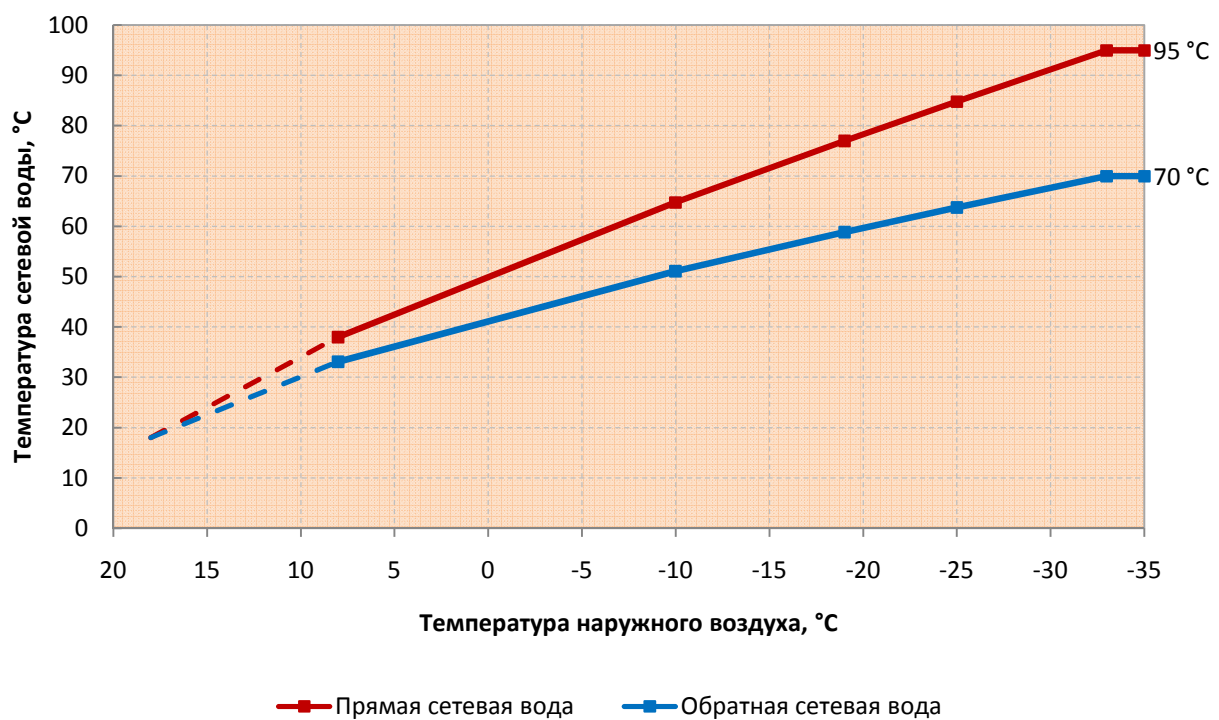


Рисунок 1.5.3. – График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.



### ***1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности***

Данные по тепловой мощности котельных и суммарной нагрузки потребителей на 2013 г. представлены в таблице 1.5.1.1.

Таблица 1.5.1.1. – Балансы тепловой мощности

<b><i>Показатели баланса тепловой мощности</i></b>	<b><i>Котельная №8 с. Соловецкое</i></b>
Установленная тепловая мощность (УТМ)	0,69 Гкал/час
Проектная тепловая мощность	0,69 Гкал/час
Хозяйственные нужды	Нет данных
Отпущено в тепловые сети	Нет данных
Всего технологических затрат и потерь тепловой энергии, в т.ч.	Нет данных
то же в %	Нет данных
потери теплоносителя	Нет данных
на заполнение трубопроводов тепловых сетей	Нет данных
потери через изоляцию	Нет данных
Присоединенная тепловая нагрузка	0,106 Гкал/ч

### ***1.5.2. Существующие балансы электрической энергии***

Данные по балансу электрической энергии котельной на 2013 г. не предоставлены.

## **1.6.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.**

Основным видом топлива котельной являются дрова.

Данные по годовому расходу топлива котельной и характеру изменения за 2013 год не предоставлены.

## **1.7.Тарифы в сфере теплоснабжения**

Стоимость отпущенной гигакалории в 2013 году приведена в таблице 1.7.1.

Таблица 1.7.1. – Тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал

	<i>Расчетный период</i>	
	<i>январь - июль 2013 г.</i>	<i>июль – декабрь 2013 г.</i>
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без НДС)	Нет данных	Нет данных

### **1.8.Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения**

В системе централизованного теплоснабжения муниципального образования выявлены следующие недостатки, препятствующие надежному и экономичному функционированию системы:

- При выходе из строя котельных или аварии на магистральной сети теплоснабжение участков села полностью прекращается.
- Резервные трубопроводы от существующих котельных отсутствуют.
- Использование автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе потребителей первой категории, в настоящий момент не предусмотрено.
- До 80% износа тепловых сетей.

## **Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

Генеральным планом села не предусмотрено развитие строительства жилых, административных и производственных площадей. В соответствии с этим, отсутствует потребность в тепловой энергии и необходимость в перспективном развитии системы теплоснабжения.

## **Глава 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

Предоставленные данные по тепловым нагрузкам потребителей и номинальной мощности энергетического котлоагрегата котельной при работе на дровах говорят о том, что энергетический котлоагрегат работает в режиме близком к номинальному. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села отсутствует, нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной.

#### **Глава 4. Перспективные балансы теплоносителя**

В системе теплоснабжения села организовано центральное качественное регулирование с температурным графиком 95/70. В соответствии с этим расход теплоносителя является постоянным на протяжении всего отопительного сезона и составляет 15,84 м<sup>3</sup>/ч. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села отсутствует, и нет потребности в подключении новых абонентов, изменение расхода теплоносителя нецелесообразно.

#### **Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения.**

- В котельной рекомендуется установка узла учета количества отпущенной тепловой энергии и электроэнергии;
- Замена тепловых сетей.

#### **Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.**

Всего до 2028 года планируется к замене 0,323 км тепловых сетей с современной теплоизоляцией.

## **Глава 7. Перспективные топливные балансы**

В котельной организован точный учет расхода топлива. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села отсутствует, и нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной, расход топлива котлоагрегатами котельной останется на прежнем уровне.

## **Глава 8. Оценка надежности теплоснабжения**

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям):

- вероятности безотказной работы;
- коэффициенту готовности;
- живучести [Ж].

Мероприятия для обеспечения безотказности тепловых сетей:

- резервирование магистральных тепловых сетей между радиальными теплопроводами;
- достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;
- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Готовность системы к исправной работе характеризуется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Живучесть системы характеризует способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановок.

Наиболее «уязвимыми» местами в системе централизованного теплоснабжения является большой износ тепловых сетей в целом. После реализации предложенного варианта развития системы теплоснабжения данные недостатки будут устранены.

## **Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат, приведен в таблице 9.1.

Таблица 9.1. –Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование предприятия</i>	<i>Период</i>	<i>Объем финансирования, руб.</i>
1	Установка узла учета отпущенной тепловой энергии	до 2028 года	200 000
2	Установка узла учета отпущенной Электроэнергии	до 2028 года	45 000
3	Замена тепловых сетей	до 2028 года	4 000 000

## **Глава 10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.**

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения

федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации»

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы

зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей

организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным 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 у организации



технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию ООО «Система ЮГ»