



**АДМИНИСТРАЦИЯ ЮРЬЯНСКОГО РАЙОНА
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.09.2026

№ 125

пгт Юрья

**Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения
Загарского сельского поселения Юрьянского района
Кировской области**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» администрация Юрьянского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Загарского сельского поселения Юрьянского района Кировской области (схема прилагается).

2. Признать утратившими силу:

2.1. Постановление администрации Юрьянского района от 17.10.2025 № 176 «Об утверждении схемы теплоснабжения Загарского сельского поселения Юрьянского района Кировской области».

2.2. Постановление администрации Юрьянского района от 03.12.2025 № 219 «О внесении изменений в постановление администрации Юрьянского района Кировской области».

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Юрьянского района Кировской области С.А. Баранова.

4. Настоящее постановление подлежит опубликованию в

Информационном бюллетене муниципальных правовых актов органов местного самоуправления Юрьянского района Кировской области и на официальном сайте администрации Юрьянского района (<https://yuriya-kirov.gosuslugi.ru>).

5. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.

Глава Юрьянского района
Кировской области И.Ю. Шулаев



Приложение

к постановлению администрации
Юрьянского района Кировской
области
от 09.09.2026 № 936

Общество с ограниченной ответственностью
«Энергосберегающие технологии»



Свидетельство СРО

№0124.01-2013-4345342965-П-184

г. Киров, ул. Мелькомбинатовский проезд д.7
(8332) 21-99-03 info@tech-energy.ru

СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Муниципального образования
Загарское сельское поселение
Юрьянского района Кировской области
на период до – 2028 гг.

г. Киров 2026 г.

Содержание

Введение.....	4
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	7
1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения.....	7
1.2. Институциональная структура организации теплоснабжения.....	8
1.3. Источники теплоснабжения.....	9
1.3.1. Общие данные.....	9
1.3.2. Котельная №1 с. Загарье.....	10
1.3.3. Котельная №2 с. Загарье.....	13
1.3.4. Котельная д. Ложкари.....	14
1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	16
1.4.1. Тепловые сети котельной №1 с. Загарье.....	16
1.4.2. Тепловые сети котельной №2 с. Загарье.....	Ошибка! Закладка не определена.
1.4.3. Тепловые сети котельной д. Ложкари.....	26
1.4.4. Бесхозные сети.....	Ошибка! Закладка не определена.
1.4.5. Зоны действия источников тепловой энергии.....	26
1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии.....	27
1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности.....	28
1.5.2. Существующие балансы электрической энергии.....	29
1.6. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	29
1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения.....	29
1.8. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.....	30
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	30
Глава 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.....	Ошибка! Закладка не определена.

Глава 4. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками	30
Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции	31
и техническому перевооружению источника теплоснабжения.	31
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции	32
и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	32
Глава 7. Перспективные топливные балансы	32
Глава 8. Оценка надежности теплоснабжения	33
Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	34
Глава 10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.	34

Введение

Загарское сельское поселение расположено в юго-восточной части Юрьянского района на севере Кировской области.

Загарское сельское поселение – муниципальное образование в составе Юрьянского района Кировской области. Административным центром является село Загарье.

В состав Загарского сельского поселения входят 25 населенных мест: село Загарье, казарма 32 км, казарма 44 км и деревни Верхняя Горца, Дидино, Замитины, Зверевы, Заблец, Кленовое, Куниченки, Лифановы, Ложжари, Моржаны, Мыльниковы, Мисниковы, Нестеровичи, Нижняя Горца, Ожеговщина, Пашичи, Пестерово, Подпоровская, Рубленки, Самыленьки, Сырченки, Тиминцы.

Территория села Загарье на момент составления схемы теплоснабжения занимает 343,36 км² земель.

Село Загарье расположено в 36 км от города Кирова и в 50 км от районного центра – поселка Юрья. Неподалеку протекает река Медянка. Территория Загарского сельского поселения представлена на рисунке 1.

На момент разработки схемы теплоснабжения численность населения села Загарье составила 1903 человека. Численность населения в 2011 году составила 1359 человек, в 2012 году – 1859 человек. По сравнению с данными 2011-2012 гг. наблюдается положительная динамика. Динамика численности населения села Загарье приведена на рисунке 2.

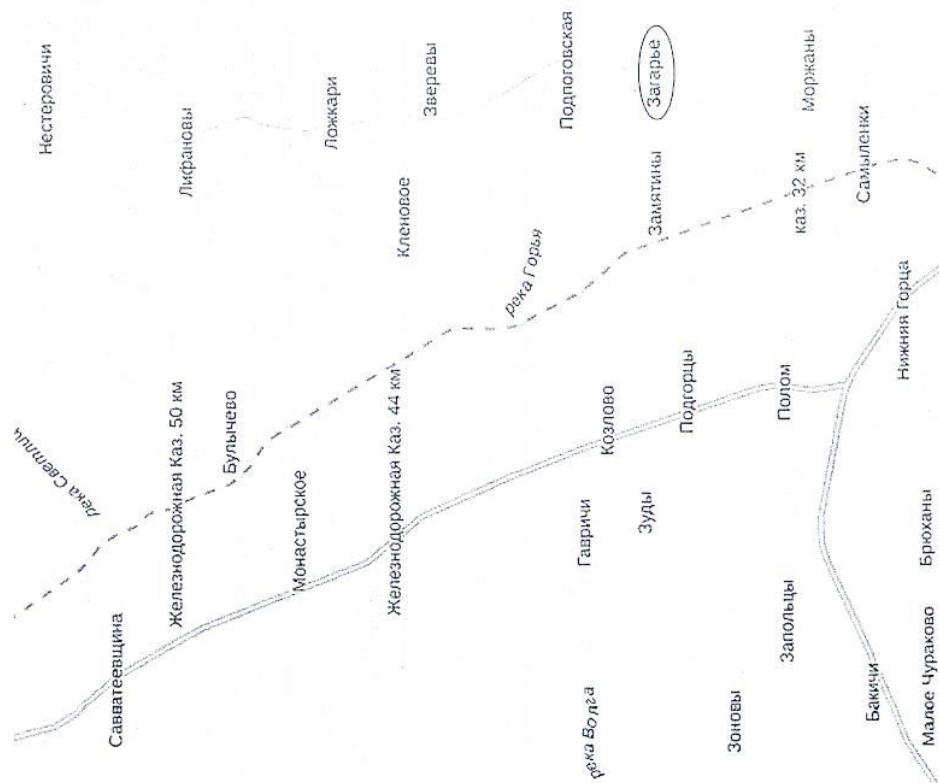


Рисунок 1. – Обозначение поселения по карте Кировской области

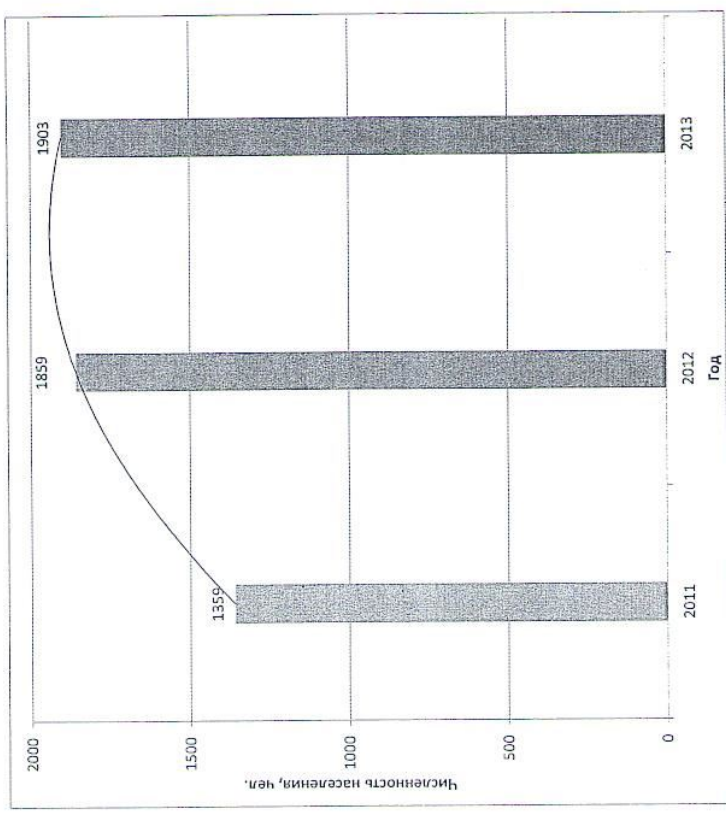


Рисунок 2 – Динамика численности населения села Загарье

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

Средняя годовая температура воздуха составляет 1,6°С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, среднемесячная температура их составляет -13,7°С. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха +17,9°С. 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: $t_{\text{вн}} = -33^{\circ}\text{C}$.

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

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

Таблица 1. – Среднемесячные температуры наружного воздуха

Заггарье	сент	окт	нояб	дек	январь	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

Заггарье	-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

Показатели	Единицы измерения	Значения на момент разработки схемы	Значения на 2028 год
Площадь территории поселения	км ²	343,36	Нет данных
Численность населения	чел.	1903	Нет данных
Общая площадь застройки	тыс. м ²	960	Нет данных
Средняя плотность застройки	м ² /км ²	Нет данных	Нет данных
Отапливаемая площадь, всего, в т.ч.:	тыс. м ²	Нет данных	Нет данных
индивидуальных жилых зданий	тыс. м ²	Нет данных	Нет данных
многоквартирных жилых зданий	тыс. м ²	Нет данных	Нет данных
общественных зданий	тыс. м ²	Нет данных	Нет данных
производственных зданий	тыс. м ²	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 Загарского сельского поселения функционируют 3 местные системы теплоснабжения, образованные на базе котельной, которые расположены в с. Заггарье и д. Ложкари. Установленная мощность котельных находится в

диапазоне – 4,93 Гкал/час (5,74 МВт). Основным топливом котельных являются дрова. 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 теплотрассу, организованную на покрытие отопительной тепловой нагрузки абонентов по зависимой схеме присоединения с температурным графиком 75/60 °С. 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 города 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 «Энергосервис», на аренде которого у ООО «Тплосэнерго» состоят 2 котельные общей мощностью 4,93 Гкал/час (5,74 МВт). ООО «Энергосервис» является единой теплоснабжающей организацией. Общая протяженность теплотрасс, обслуживаемых предприятием, составляет 7277 м. К данным тепловым сетям присоединено 64 жилых домов и 6 общественных здания. В связи с газификацией с. Заггарье есть тенденция уменьшение протяженности сетей и потребителей, т.к. домовладения переходят на природный газ.

1.3. Источники теплоснабжения

1.3.1. Общие данные

Расположение котельных на территории поселения приведено на рисунках 1.3.1.1, 1.3.1.2. В таблице 1.3.1.1 приведены адреса и установленная мощность каждой котельной, расположенной на территории поселения.

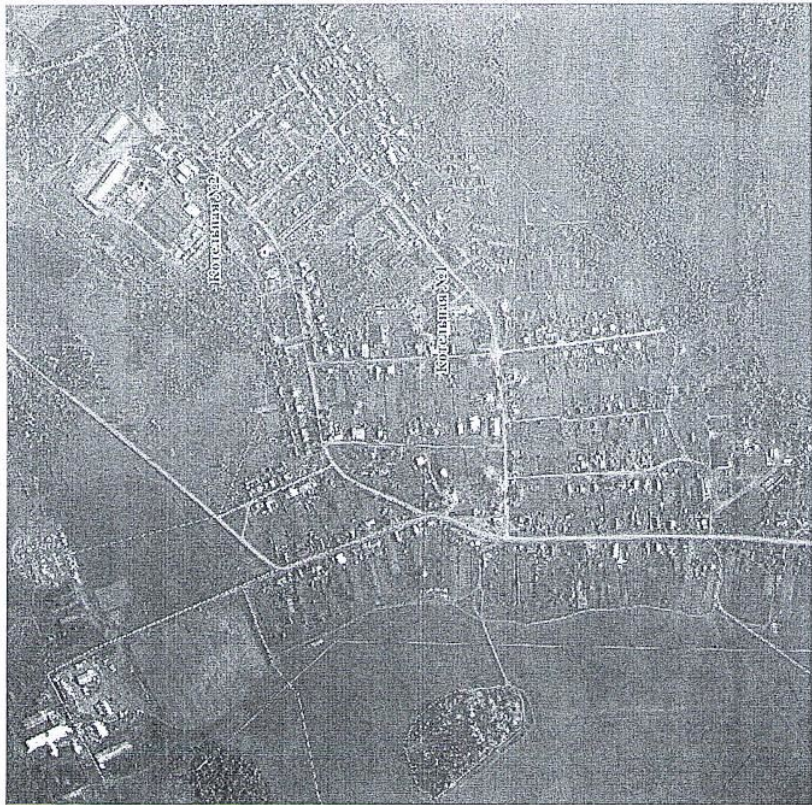


Рисунок 1.3.1.1. – Расположение источников тепловой энергии на территории с. Загарье

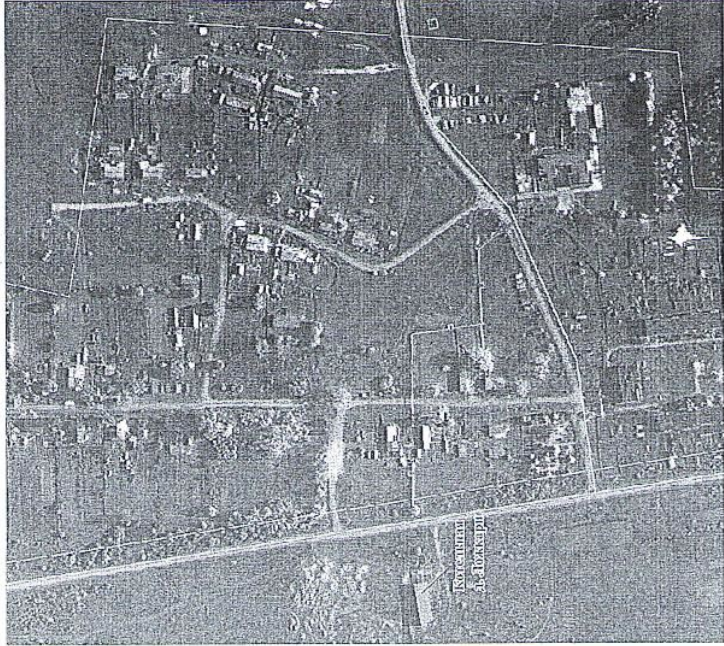


Рисунок 1.3.1.2. – Расположение источников тепловой энергии на территории д. Ложжари

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

Наименование котельной	Адрес	Установленная тепловая мощность Гкал/ч	МВт
Котельная №1 с. Загарье		3,4	4
Котельная д. Ложжари		1,49	1,74

1.3.2. Котельная №1 с. Загарье

Котельная №1 с. Загарье осуществляет отопление следующих абонентов, данные по которым приведены в таблице 1.3.2.1.

Таблица 1.3.2.1. – Абоненты котельной №1 с. Загарье

Абонент	Площадь помещений, м²	Объем помещений, м³
---------	-----------------------	---------------------

Ж.д., ул. Гагарина 10	171,8	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 12	323,1	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 14	405,1	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 17	129,0	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 19	131,8	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 20	127,2	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 21	129,4	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 23	129,6	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 25	128,3	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 27	377,1	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 29	75,1	Нет данных
Ж.д., ул. Октябрьская 6	153,3	Нет данных
Ж.д., ул. Октябрьская 8	273,4	Нет данных
Ж.д., ул. Пионерская 13	65,3	Нет данных
Ж.д., ул. Пионерская 15	65,2	Нет данных
Ж.д., ул. Пионерская 16	50,0	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 9	100,3	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 10	49,3	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 11	102,3	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 14	70,4	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 16	141,0	Нет данных
Школа	Нет данных	Нет данных

Котельная оборудована следующими водотрейными котлоагрегатами, данные приведены в таблице 1.3.2.2.

Таблица 1.3.2.2. – Котлоагрегаты котельной №1 с. Загарье

Тип котлоагрегата	Располагаемая тепловая мощность	Год ввода в эксплуатацию	Количество капитальных ремонтов	Последний капитальный ремонт
Квр-2,5 КД	2,14	2,5	2023	Нет данных
КВр-1,5	1,23	1,5		Нет данных

В котельной установлено следующее насосное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.2.3.

Таблица 1.3.2.3. – Насосное оборудование котельной №1 с. Загарье

№	Марка насоса	Год	Напор	Подач	Режим	Количество	Последн
---	--------------	-----	-------	-------	-------	------------	---------

п/п	ввода в эксплуатацию	а	работы насоса	капитальны	ий	
п	тапно	м	м³/ч	ых ремонтов	капитал ьный ремонт	
1	ВЛ 50/170-11/2 (2 шт.)	2008	40	66	сетевой	Нет данных
2	ИРЛ 40/150-3/2 (2 шт.)	2008	22	34,56	рециркуляцио нный	Нет данных
3	ИРЛ 65/120-2,2/2 (2 шт.)	2008	14	22	подпиточный	Нет данных
4	Stratos-Z 30/1-12 (2 шт.)	2008	8	8,5	циркуляционн ый	Нет данных
5	Насос погружной типа минн	2008	7	7	погружной	Нет данных
	Гном (1 шт.)					Нет данных

В котельной установлено следующее тягодутьевое оборудование, данные приведены в таблице 1.3.2.4.

Таблица 1.3.2.4. – Тягодутьевое оборудование котельной №1 с. Загарье

№ п/п	Наименован	Тип устройства	Год ввода в эксплуатацию	Мощност	Частота вращения	Количество капиталь	Последни
п	ис	ва	ию	кВт	об/мин.	ных ремонтов	ий капитальный ремонт
1	Дымосос Д-3,5 (3 шт.)	Центробе жный	2008	3	1500	Нет данных	Нет данных
2	ВР-86-77-2,5	Центробе жный	2008	0,12	1500	Нет данных	Нет данных
	(3 шт.)						

В качестве химводоподготовки используются магнитные фильтры ФМФ-65 (2 шт.), ФМФ-150 (1 шт.), ФМФ-50 (2 шт.).

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному трафику. В котельной организован учет потребленной тепловой энергии – установлен теплосчетчик МАГИКА 2200. Также установлен счетчик учета холодной воды – ВСХ-50. Котельная также оборудована приборами КИПИА.

Данные по КИПД котельной №1 не предоставляются. Котельная не имеет запас аварийного топлива.

1.3.3. Котельная №1 с Загарье

Котельная №1 с. Загарье осуществляет отопление следующих абонентов, данные по которым приведены в таблице 1.3.3.1.

Таблица 1.3.3.1. – Абоненты котельной №2 с. Загарье

Абонент	Площадь помещения, м ²	Объем помещения, м ³
Ж.д., ул. Гагарина 1	76,2	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 3	93,0	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 4	40,9	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 5	122,1	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 7	119,6	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 16	658,5	Нет данных
Ж.д., ул. Гагарина 18	280,5	Нет данных
Ж.д., ул. Заводская 4	37,2	Нет данных
Ж.д., ул. Заводская 6	41,1	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 10	76,8	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 12	135,9	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 13	139,6	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 14	37,7	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 15	143,6	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 17	144,2	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 22	131,2	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 24	66,1	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 26	129,7	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 28	130,9	Нет данных
Ж.д., ул. Кирова 30	65,9	Нет данных
Ж.д., ул. Труда 1	29,7	Нет данных
Ж.д., ул. Труда 2	32,6	Нет данных
Ж.д., ул. Труда 3	42,4	Нет данных
Ж.д., ул. Труда 5	39,3	Нет данных
Ж.д., ул. Труда 6	41,5	Нет данных
Ж.д., ул. Школьная 29	127,0	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 2	102,8	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 3	100,9	Нет данных

Ж.д., ул. Юбилейная 4	104,0	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 5	48,2	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 7	98,6	Нет данных
Ж.д., ул. Юбилейная 8	49,2	Нет данных
Амбулатория	Нет данных	Нет данных
Гараж	Нет данных	Нет данных
Детский сад	Нет данных	Нет данных
Дом культуры	Нет данных	Нет данных

В качестве химводоподготовки используются магнитные фильтры ФМФ-80 (2 шт.), ФМФ-125 (1 шт.), ФМФ-50 (1 шт.).

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику. В котельной организован учет потребленной тепловой энергии – установлен теплосчетчик МАГИКА 2200. Также установлен счетчик учета холодной воды – ВСХ-50. Котельная также оборудована приборами КИПиА.

Данные по КПД котельной №2 не предоставлены. Котельная не имеет запас аварийного топлива.

1.3.4. Котельная д. Ложжари

Котельная д. Ложжари осуществляет отопление следующих абонентов, данные по которым приведены в таблице 1.3.4.1.

Таблица 1.3.4.1. – Абоненты котельной д. Ложжари

Абонент	Площадь помещения, м ²	Объем помещения, м ³
Школа	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 35	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 36	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 37	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 38	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 39	Нет данных	Нет данных
Ж.д., ул. Исаковская 40	Нет данных	Нет данных

Ж.д. ул. Исаковская 41	Нет данных	Нет данных
Ж.д. ул. Исаковская 42	Нет данных	Нет данных
Ж.д. ул. Исаковская 43	Нет данных	Нет данных
Ж.д. ул. Исаковская 44	Нет данных	Нет данных
Ж.д. ул. Исаковская 27	Нет данных	Нет данных

Котельная оборудована следующими водогрейными котлоагрегатами, данные приведены в таблице 1.3.4.2.

Таблица 1.3.4.2. – Котлоагрегаты котельной д. Локжари					
Тип котлоагрегата	Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч МВт	Год ввода в эксплуатацию	Количество капитальных ремонтов	Последний капитальный ремонт	
КВ-0,84 ()	0,72	0,84	2022	Нет данных	
КВр-0,9	0,77	0,9	2024	Нет данных	

В котельной установлено следующее насосное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.4.3.

Таблица 1.3.4.3. – Насосное оборудование котельной д. Локжари						
№ п/п	Марка насоса	Год ввода в эксплуатацию	Напор м	Потрата м³/ч	Режим работы насоса	Количество капитальных ремонтов
1	К 90/55	Нет данных	55	90	сетевой	Нет данных
2	1К-8/19 (2 шт.)	Нет данных	18	8	подпиточный (резервный)	Нет данных

В котельной установлено следующее тагодульное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.4.4.

Таблица 1.3.4.4. – Тогодульное оборудование котельной д. Локжари						
№ п/п	Наименование устройства	Тип	Год ввода в эксплуатацию	Мощность кВт	Частота вращения об/мин.	Количество капитальных ремонтов
1	Дымосос МВЗ	Центробежный	Нет данных	18,2	–	–

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику. Данные по учету потребленной тепловой энергии не предоставляются.

В котельной не применяется химводоподготовка теплоносителя. Деаэрация теплоносителя не применяется. Котельная не имеет резервное топливо.

Данные по КПД котельной не предоставляются. Котельную обслуживает персонал в количестве 10 человек.

Котельная оборудована приборами КИПиА:

- Термометры;
- Манометры;
- Счетчик учета потребленной воды;
- Счетчик учета потребленной тепловой энергии.

1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.4.1. Тепловые сети котельной №1 с. Загарье

Общая протяженность тепловых сетей в одноструйном исчислении в поселении составляет 1,286 км.

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

Условный проход	Диапазон температур, °С		Протяженность, м	
	Подтруб.	Обр. труб.	наружная	канальная
25	95	70	54	–
32	95	70	232	–
38	95	70	188	–
50	95	70	151	–
65	95	70	138	–
80	95	70	58	–
100	95	70	84	–
125	95	70	28	–
150	95	70	253	–
200	95	70	100	–

Трубопроводы изолируются матами из стеклянного штапельного волокна с последующим покрытием рулонным стеклопластиком.

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются жилые дома и общественные здания;
- Температурный график 75-60°C;
- Котельная имеет два выхода на поселок;
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплоснабжения к наружным тепловым сетям осуществляется по безэлеваторной схеме;
- Тепловые пункты и камеры оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения – 231 суток 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.

Таблица 1.4.1.2. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети для отопления

№ п/п	Участок	Длин а участ ка, м	Расход сетевой воды кг/с	Т/°С	М³/с	Диаметр трубопровод а, мм	Объем участка а, м³	Экв. шери х.	Коэф ф. местн. сопр.
1	Котельная - т.15	100	38,589	138,920	0,0401	219	200	6,280	0,5
2	т.15 - т.14	56	36,924	132,928	0,0384	159	150	1,978	0,5
3	т.14 - т.13	50	30,054	108,194	0,0312	159	150	1,766	0,5
4	т.13 - т.12	28	29,375	105,750	0,0305	159	150	0,989	0,5
5	т.12 - т.11	37	28,695	103,302	0,0298	159	150	1,307	0,5
6	т.11 - т.10	26	28,010	100,837	0,0291	159	150	0,918	0,5
7	т.10 - т.9	28	27,329	98,383	0,0284	159	150	0,989	0,5
8	т.9 - т.6	4	26,651	95,945	0,0277	159	150	0,141	0,5
9	т.6 - т.2	36	3,287	11,832	0,0034	76	65	0,239	0,5
10	т.2 - т.1	100	1,116	4,018	0,0012	45	38	0,227	0,5

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

Скорость воды т/ч	Время течения ч	Предел- ное Re	Число Рейно- льда	Ото- пление	Режим течения	Линей- ные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора
W, м/с	T, с	Re _{кр}	Re	Re/Re _{кр}	Турб/Лер	ΔP _л , Па	ΔP _м , Па	ΔP, Па	R, Па/м	ΔH, м
1,277	78,303	227200	826595	3,638	Турб	9666,84	0,00	9666,84	96,67	1,024
2,172	25,777	170400	1054590	6,189	Турб	22911,28	619,28	23530,56	409,13	2,493
1,768	28,277	170400	858360	5,037	Турб	22170,00	1342,31	23512,31	443,40	2,491
1,728	16,201	170400	838975	4,924	Турб	7102,42	383,95	7486,37	253,66	0,793
1,688	21,916	170400	819548	4,810	Турб	8955,73	366,38	9322,10	242,05	0,987
1,648	15,777	170400	799996	4,695	Турб	5996,51	349,10	6345,61	230,64	0,672
1,608	17,414	170400	780527	4,581	Турб	6147,30	332,32	6479,62	219,55	0,686
1,568	2,551	170400	761185	4,467	Турб	835,20	316,05	1151,25	208,80	0,122
1,030	34,958	73840	216623	2,934	Турб	9221,29	136,31	9357,61	256,15	0,991
1,023	97,742	43168	125818	2,915	Турб	22858,00	74,62	22932,62	228,58	2,429
0,717	69,718	36352	74271	2,043	Турб	15063,03	101,37	15164,41	301,26	1,606

Таблица 1.4.1.3. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети для ГВС

№ п/п	Участок	Длин а участ ка, м	Расход сетевой воды кг/с	Т/°С	М³/с	Диаметр трубопровод а, мм	Объем участка а, м³	Экв. шери х.	Коэф ф. местн. сопр.
1	Котельная - т.14	156	6,807	24,506	0,0071	89	80	1,567	0,5
2	т.14 - т.13	50	5,845	21,041	0,0061	89	80	0,502	0,5
3	т.13 - т.12	28	5,792	20,852	0,0060	89	80	0,281	0,5
4	т.12 - т.11	37	5,635	20,285	0,0059	89	80	0,372	0,5
5	т.11 - т.10	26	5,565	20,033	0,0058	89	80	0,261	0,5
6	т.10 - т.9	28	5,495	19,781	0,0057	89	80	0,281	0,5
7	т.9 - т.6	4	5,337	19,214	0,0055	89	80	0,040	0,5

8	t ₆ - t ₁₂	36	0,543	1,953	0,0006	38	32	0,058	0,5	1,5
9	t ₂ - t ₁	100	0,175	0,630	0,0002	32	25	0,098	0,5	1,8
10	t ₁ - Ж.д., ул. Юбилейная 9	50	0,123	0,441	0,0001	32	25	0,049	0,5	2,3

Таблица 1.4.1.3. (продолжение) – Результаты расчета потерь давления участков теплосети для ГВС

Скорость м/с	Время течения	Г _{расч} кг/с	Число Рейнольдса	Отно- шение	Рези- тент	Длиней- ные потери	Местные потери	Полные потери	Удельные потери	Потери напора	ΔH, м
1,408	110,792	90880	364541	4,011	Тип6	77653,68	0,00	77653,68	497,78	8,226	
1,209	41,358	90880	312996	3,444	Тип6	13616,08	375,74	13991,82	272,32	1,482	
1,198	23,371	90880	310183	3,413	Тип6	7488,56	184,51	7673,07	267,45	0,813	
1,165	31,746	90880	301747	3,320	Тип6	9364,66	174,61	9539,27	253,10	1,010	
1,151	22,589	90880	297998	3,279	Тип6	6418,09	170,30	6588,38	246,85	0,698	
1,137	24,636	90880	294250	3,238	Тип6	6738,99	166,04	6905,03	240,68	0,731	
1,104	3,623	90880	285814	3,145	Тип6	908,30	156,66	1064,96	227,08	0,113	
0,701	51,323	36332	72641	1,998	Тип6	10374,76	63,24	10438,01	288,19	1,106	
0,371	269,695	28400	29999	1,056	Тип6	10963,73	21,21	10984,94	109,64	1,164	
0,260	192,658	28400	20997	0,739	Перех	2685,59	13,28	2698,86	53,71	0,286	



Рисунок 1.4.1.1 – Псевдомгновенный график для отопления

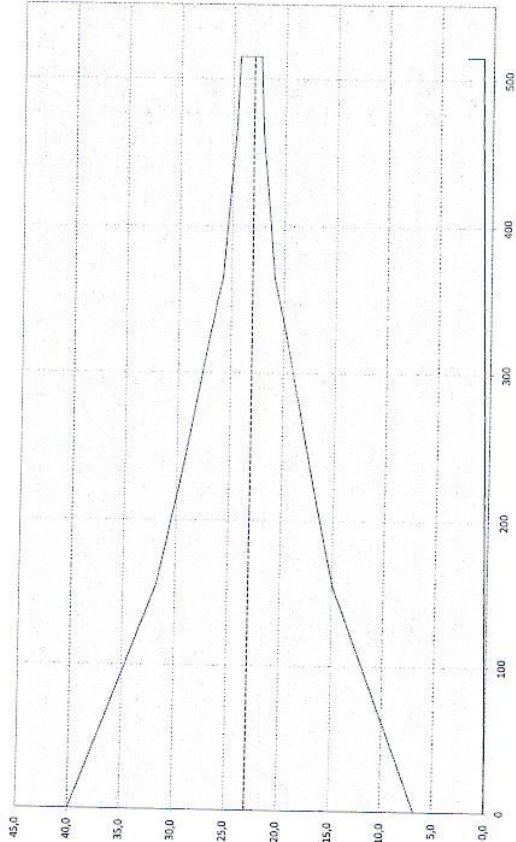


Рисунок 1.4.1.2 – Пьезометрический график для ГВС

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении в поселении составляет 2,341 км.

Таблица 1.4.2.1. – Общая протяженность арендуемых трубопроводов теплоснабжающей воды с разбивкой по диаметрам

Условный проход	Диапазон температур, °С		Протяженность теплотрассы, м		
	Под.труб.	Обр. труб.	наружная	канальная	бесканальная
25	95	70	159	—	—
32	95	70	470	—	—
38	95	70	290	—	—
50	95	70	190	—	—
65	95	70	674	—	—
80	95	70	240	—	—
100	95	70	252	—	—
125	95	70	66	—	—
Итого:			2341	—	—

Трубопроводы изолируются матами из стеклянного штапельного волокна с последующим покрытием рулонным стеклопластиком.

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются жилые дома и общественные здания;
- Температурный график 75-60°С;
- Котельная имеет два вывода на поселок;
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплоснабжения к наружным тепловым сетям осуществляется по беззатворной схеме;
- Тепловые пункты и камеры оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения – 231 суток в отопительный период.

Пьезометрический график и результаты расчета потерь давления участков тепловых сетей приведен на рисунке 1.4.2.1 и таблице 1.4.2.2 соответственно.

Таблица 1.4.2.2. – Результаты расчета потерь давления участков теплосети

№ п/п	Участок	Длина участка, км	Расход сетевой воды, кг/с	Диаметр трубопровода, мм	Объем участка, м³	Экв. шерошавость, мм	Коэф. местн. сопр.			
1	Котельная - т.38	20	34,003	122,411	0,0353	133	125	0,491	0,5	0
2	т.38 - т.23	46	28,524	102,685	0,0296	133	125	1,128	0,5	1,5
3	т.23 - т.22	34	13,213	47,567	0,0137	108	100	0,534	0,5	3
4	т.22 - т.21	18	12,828	46,181	0,0133	108	100	0,283	0,5	1,5
5	т.21 - т.20	20	12,108	43,590	0,0126	108	100	0,314	0,5	1,5
6	т.20 - т.19	32	11,657	41,964	0,0121	108	100	0,502	0,5	2,3
7	т.19 - т.18	26	11,274	40,586	0,0117	108	100	0,408	0,5	1,5
8	т.18 - т.17	20	11,041	39,748	0,0115	108	100	0,314	0,5	1,5
9	т.17 - т.16	102	10,791	38,848	0,0112	108	100	1,601	0,5	2,3
10	т.16 - т.15	16	6,575	23,669	0,0068	89	80	0,161	0,5	2,3
11	т.15 - т.14	36	6,156	22,161	0,0064	89	80	0,362	0,5	2,3
12	т.14 - т.13	58	5,911	21,279	0,0061	89	80	0,583	0,5	1,5
13	т.13 - т.12	70	5,419	19,509	0,0056	89	80	0,703	0,5	1,1
14	т.12 - т.8	40	4,944	17,797	0,0051	76	65	0,265	0,5	1,8
15	т.8 - т.4	50	2,872	10,339	0,0030	76	65	0,332	0,5	1,5
16	т.4 - т.3	44	1,324	4,767	0,0014	57	50	0,173	0,5	2,3
17	т.3 - т.2	42	1,324	4,767	0,0014	45	38	0,095	0,5	1,5
18	т.2 - т.1	40	1,035	3,727	0,0011	45	38	0,091	0,5	1,5
19	т.1 - Ж.д. ул. Юбилейная 7	54	0,513	1,846	0,0005	38	32	0,087	0,5	2,3

Таблица 1.4.2.2. (продолжение) – Результаты расчета потерь давления участков теплотрассы

Скорость течения, м/с	Время, мин	Предел. перепад, Па	Число Рейнольдса	Отношение потерь	Режим течения	Длины, м	Местные потери	Полные потери	Удельные потери, Вт/м³	Потери напора, м	Δh, м
2,881	6,942	142000	1165380	8,207	Турб	10512,60	0,00	10512,60	523,63	1,114	1,114
2,417	19,035	142000	977584	6,884	Турб	9792,02	256,55	10048,57	212,87	1,064	1,064
1,749	19,438	113600	566066	4,983	Турб	11264,20	604,18	11868,38	331,30	1,257	1,257

1,698	10,600	113600	549564	4,838	Турб	7312,38	370,68	7688,06	406,52	0,814	0,814
1,603	12,477	113600	518724	4,566	Турб	7243,79	330,25	7574,04	362,19	0,802	0,802
1,543	20,738	113600	499381	4,396	Турб	1074,39	469,31	11210,70	335,67	1,188	1,188
1,492	17,421	113600	482991	4,252	Турб	8163,92	286,31	8450,23	314,00	0,895	0,895
1,462	13,684	113600	472011	4,164	Турб	6023,09	274,60	6297,69	301,15	0,667	0,667
1,429	71,403	113600	462303	4,070	Турб	10574,34	144,94	10719,28	103,67	1,135	1,135
1,360	11,765	90880	352084	3,874	Турб	5513,36	364,51	5877,87	344,58	0,623	0,623
1,273	28,274	90880	329650	3,627	Турб	10874,59	319,54	11194,13	302,07	1,186	1,186
1,223	47,439	90880	316538	3,483	Турб	16154,19	192,15	16346,34	278,52	1,722	1,722
1,121	62,448	90880	290208	3,193	Турб	9387,70	67,85	9455,55	134,11	1,002	1,002
1,549	25,823	73840	325838	4,413	Турб	9124,80	145,68	9270,48	228,12	0,982	0,982
0,990	55,563	73840	189295	2,564	Турб	9779,70	104,09	9883,79	195,59	1,047	1,047
0,701	62,751	56800	113461	1,998	Турб	7253,32	96,90	7350,23	164,85	0,779	0,779
1,214	34,597	43168	149290	3,458	Турб	9880,50	64,00	9944,50	235,25	1,053	1,053
0,949	42,150	43168	116704	2,703	Турб	9733,20	66,20	9799,40	243,33	1,038	1,038
0,663	81,469	36352	68642	1,888	Турб	13895,89	86,59	13982,48	237,33	1,481	1,481

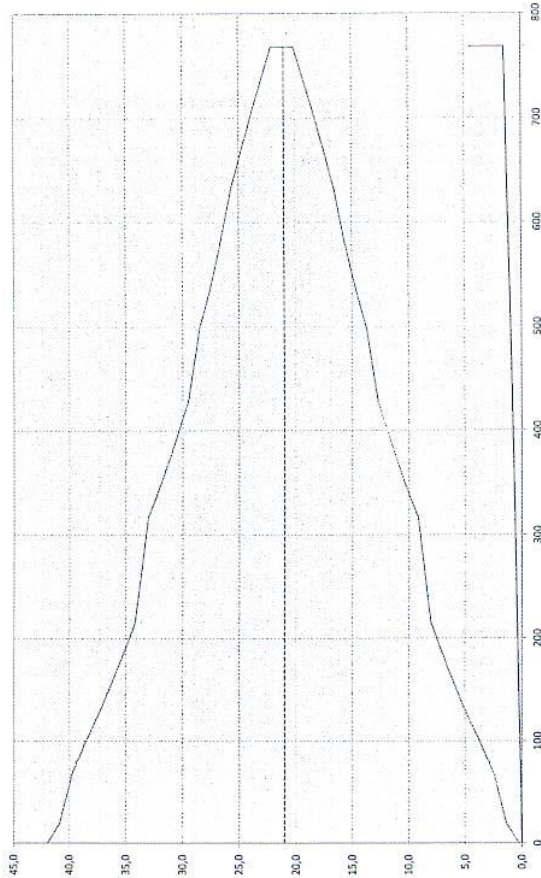


Рисунок 1.4.2.1. – Психометрический график

1.4.2. Тепловые сети котельной д. Ложкари

Общая протяженность тепловых сетей в одностороннем исчислении в поселении составляет 3,650 км.

Таблица 1.4.3.1. – Общая протяженность арендуемых трубопроводов теплофикационной воды с разбивкой по диаметрам

Условный проход	Диапазон температур, °С		Протяженность теплотрассы, м		
	Пол.труб.	Обр. труб.	наружная	внутренняя	бесканальная
40	50	40	600	200	–
50	50	40	1100	800	–
89	50	40	950	–	–
Итого:			2650	1000	

Материал примененной тепловой изоляции – рубероид, стекловолно.

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются жилые дома и общественные здания;
- Температурный график 50-40°С;
- Котельная имеет один вывод на поселок Ø89мм;
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплоснабжения к наружным тепловым сетям осуществляется по безэлеваторной схеме;
- Тепловые пункты и камеры оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения – 231 суток в отопительный период;
- Абоненты, проживающие по адресам Исаковская 40, 41 и 43, имеют приборы учета тепловой энергии.

На основании предоставленных данных по котельной д. Ложкари Загарского сельского поселения невозможно построить пьезометрический график и произвести расчеты потерь давления участков тепловых сетей.

Расчеты возможно будет выполнить после уточнения схемы тепловых сетей.

1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии

Рисунок 1.4.5.1. – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения с Загарье



Рисунок 1.4.5.2. – Зоны действия источников централизованного теплоснабжения д. Локтари

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

На основании предоставленных данных расчетные тепловые нагрузки котельных Загарского сельского поселения невозможно подчитать. Подсчеты возможно будет выполнить после уточнения строительных подлюченных абонентов.

График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 1.5.1.

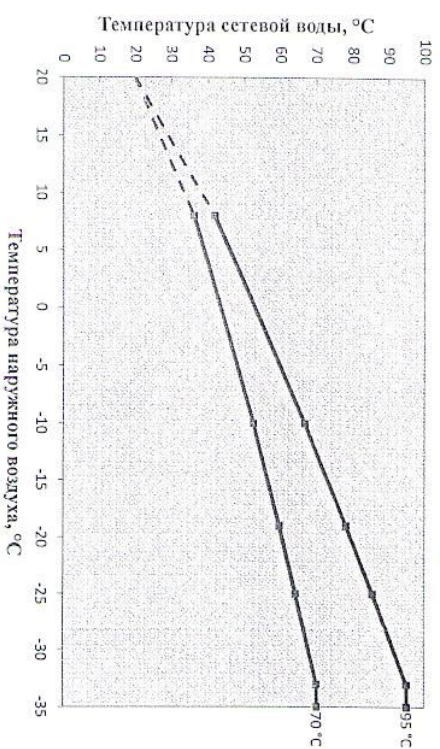


Рисунок 1.5.1. – График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.

1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности

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

Таблица 1.5.1.1. – Балансы тепловой мощности

Показатели баланса тепловой мощности	Котельная №1 с. Загарье		Котельня д. Локтари	
	Загарье		Локтари	
Установленная тепловая мощность (УТМ)	2,99 Гкал/ч		1,58 Гкал/ч	
Располагаемая тепловая мощность (РТМ)	Нет данных		Нет данных	
Собственные нужды	Нет данных		Нет данных	
Хозяйственные нужды	Нет данных		Нет данных	
Отпущено в тепловые сети	Нет данных		Нет данных	
Всего технологических затрат и потерь тепловой энергии	Нет данных		Нет данных	
то же в %	Нет данных		Нет данных	
Присоединенная тепловая нагрузка	Нет данных		Нет данных	

1.5.2. Существующие балансы электрической энергии

Данные по балансу электрической энергии котельных Загарского сельского поселения на 2013 г. не предоставлены.

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

В 2022 году в котельной с. Загарье была проведена реконструкция системы теплоснабжения с целью перевода котельной на топливо щеп/опил

1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО « энергоресурс», осуществляющую услуги теплоснабжения в муниципальном образовании, устанавливаются решением Региональной службы по тарифам Кировской области.

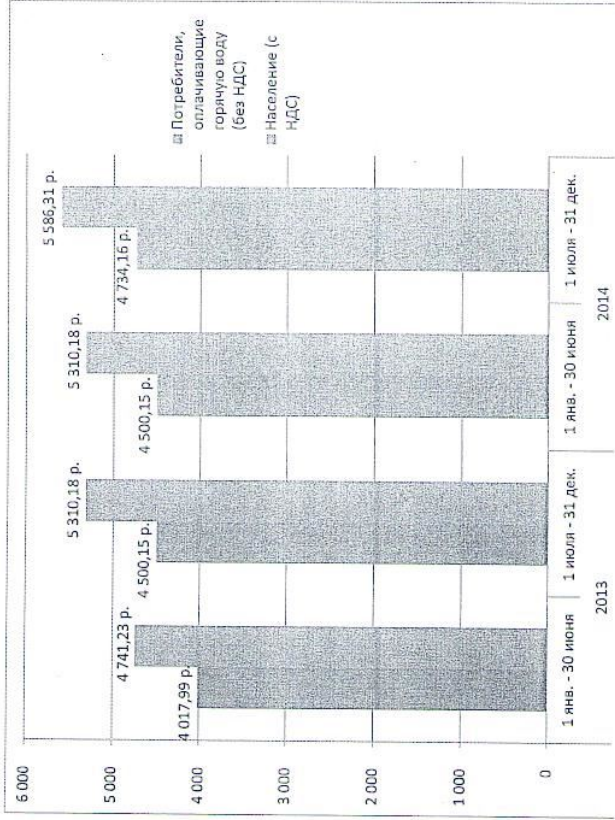


Рисунок 1.7.1.–Тарифы на тепловую энергию в 2025-2016гг. для Загарского сельского поселения, руб/Гкал

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 поселка 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;
- Износ тепловых сетей.

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

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

Глава 4. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей в том числе в аварийных режимах

В системе теплоснабжения Затарского сельского поселения организовано центральное регулирование с температурным графиком 75/60°С. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения Затарского сельского поселения отсутствует и нет потребности в подключении новых абонентов, изменение расхода теплоносителя нецелесообразно.

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

Учитывая, что в сельском поселении не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку не планируется.

Предложения по реконструкции источника тепловой энергии с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки не предусмотрены.

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии для повышения экономичности работы существующей котельной:

- провести комплексное обследование котлоагрегатов, включая газовый анализ продуктов сгорания;
- провести режимную наладку котлов с инвентаризацией вредных выбросов;
- произвести чистку наружных и внутренних поверхностей котлоагрегатов;
- восстановить теплоизоляцию котлоагрегата, обнаружив и устранив неконтролируемые источники притоков воздуха в топку.

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

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

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

В целях повышения качества и надежности теплоснабжения, улучшения гидравлического режима, снижения потерь произвести перекладку аварийных тепловых сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации.

Генеральным планом Затарского сельского поселения на расчетный срок предполагается замена тепловых сетей длиной 3627 м с устройством современной изоляции.

Основные участки, требующие капитального ремонта и замены:

1. Замена подземной теплотрассы Ду25 на Ду20 длиной 50 м на участке к жилому дому по ул. Юбилейная 9 в целях снижения потерь давления на теплосети.

Для проведения работ по замене участков теплотрассы необходимо разработать рабочий проект с более точными фактическими данными.

Глава 7. Перспективные топливные балансы

В котельной не организован точный учет расхода топлива. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения Затарского сельского поселения 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 теплотрассами;
- достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплотрасс для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- очередность ремонтов и замен теплотрасс, 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 Загарского сельского поселения является 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

№ п/п	Наименование предприятия	Период	Объем финансирования
1	Замена тепловых сетей	до 2028 года	7000 тыс. руб.
2	Установка частотного регулятора	до 2015 года	18 тыс. руб.
3	Установка узла учета отпущенной тепловой энергии	до 2028 года	200 тыс. руб.

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 относятся 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 нижеприведенный 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 (организацию) 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 обособывается 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 надлежало 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 Загарского сельского поселения ООО «Энергоресурс».