



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УЖУРСКИЙ СЕРВИСЦЕНТР»**

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 427 от 08 июня 2021г

Заказчик - Администрация Крутоярского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С. КРУТОЯР УЖУРСКОГО  
РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2023 ПО 2028 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  
(Актуализированная версия)

г. Ужур

2022 г.



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УЖУРСКИЙ СЕРВИСЦЕНТР»**

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 427 от 08 июня 2021г

Заказчик - Администрация Крутоярского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С. КРУТОЯР УЖУРСКОГО  
РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2023 ПО 2028 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  
(Актуализированная версия)

Директор

Гончаров Д.О.

Главный инженер проекта

Езерская Е.Н.

г. Ужур

2022 г.

## СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

№ тома	Обозначение	Наименование	Прим.
1	26-02/22-ОМ	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии.	

					<b>26-02/22-ОМ</b>			
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата				
Разработал	Езерская				Схема теплоснабжения с Крутояр Ужурского района на период с 2023 по 2028 гг. Актуализированная версия.	Стадия	Лист	Листов
Проверил						Р	5	54
ГИП	Езерская							
Н.контр								

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	5
ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления	
тепловой энергии для целей теплоснабжения .....	6
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.....	7
Часть 2. Источники тепловой энергии.....	8
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты .....	13
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии .....	21
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей	
тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии .....	21
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников	
тепловой энергии.....	24
Часть 7. Балансы теплоносителя .....	25
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения	
топливом .....	26
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	27
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых	
организаций .....	29
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	33
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах	
теплоснабжения поселения, городского округа .....	36
Нормативно-техническая (ссылочная) литература .....	37
Приложение А. Техническое задание.....	38
Приложение 1 Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны	
их действия .....	39
Приложение 2 Схема административного деления с. Крутояр с указанием расчетных	
элементов территориального деления (кадастровых кварталов).....	40
Приложение 3 Температурный график котельных №1, 2 на отопительный сезон 2022-	
2023 год .....	41
Приложение 4 Схема системы тепловой сети от котельной №1 .....	42
Приложение 5 Схема системы тепловой сети от котельной №2 .....	43
Приложение 6 Развернутая тепловая схема котельной №1.....	44
Приложение 7 Спецификация основного оборудования котельной №1.....	45
Приложение 8 Развернутая тепловая схема котельной №2.....	46
Приложение 9 Спецификация основного оборудования котельной №2.....	47
Приложение 10 Принципиальная схема присоединения потребителей от котельных №1 и №2 с.	
Крутояр.....	48
Приложение 11 Пьезометрический график от котельной № 1 до потребителя (здание больницы, ул.	
Главная, 13.....	49
Приложение 12 Пьезометрический график от котельной № 2 до потребителя (жилой дом ул.	
Спортивная,7.....	50

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		4

Приложение 13 Расчет теплотерь 2021 г. котельная № 1 с. Крутояр.....51

Приложение 14 Расчет теплотерь 2021 г. котельная № 1 с. Крутояр.....52

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения актуализирована на основании технического задания по актуализации схемы теплоснабжения с.Крутояр Ужурского района на период с 2023 по 2028 год.

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработки схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154.

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность

						26-02/22-ОМ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

# ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

## Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Системы теплоснабжения представляют собой инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежности, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя. Величины параметров и характер их изменения определяются техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

В настоящее время на территории села Крутояр Ужурского района, Красноярского края, существует децентрализованная система теплоснабжения.

Территория Крутоярского сельсовета расположена в северной части Ужурского района Красноярского края. Протяженность с севера на юг около 27 километров, с запада на восток - около 35 километров. Климат резко континентальный. Средняя температура январь -20, июль +17. Основная часть атмосферных осадков выпадает в теплое время года, с апреля по октябрь, остальная часть приходится на холодный период. Территория характеризуется холмистым рельефом (равнинно-увалистый). По природным условиям сельсовет находится в зоне лесостепей и степной местности. Почвенный покров земель Крутоярского сельсовета по склонам и вершинам представлен черноземами выщелоченными, темно-серыми и серыми почвами, в равнинной части - луговыми. Гидрографическая сеть представлена подземными водами, мелкими ручьями, а так же рекой Сереж.

В селе имеется две котельные общей производительностью **1,9** Гкал/ч, подключенная нагрузка **0,859** Гкал/ч. Котельные осуществляют теплоснабжение в существующих социально значимых объектах, таких как: детский сад, общеобразовательная школа, здание больницы и аптечного пункта, здание администрации Крутоярского сельсовета, здания СПК «Андроновский» (Сельскохозяйственный Производственный Кооператив), Крутоярский СДК а также в жилой сектор села (**24** многоквартирных дома и **3** индивидуальных жилых дома). Теплоснабжение другой части жилых домов частного сектора усадебной застройки осуществляется от индивидуальных источников тепла (печи, камины, котлы).

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет **2836,08** м. На территории села осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна ресурсоснабжающая организация - ООО «ЖКХ Ужурского района».

С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления, нормативным показателям и по приборам учета, установленным у потребителей.

Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 1,2 схемы теплоснабжения.

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## Часть 2. Источники тепловой энергии

**Котельная №1, ул. Первомайская, 1** имеет один водогрейный котел марки КВр-1,16 ООО «Котельный завод «Теплоэнергетик» г. Барнаул и три котла марки КВр- 0,4 ООО «Сибирский центр котлостроения», г. Барнаул, которая обеспечивает теплом абонентов по ул. Первомайская и ул. Главная. Общая установленная мощность котельной составляет **2,03** Гкал/час, общая производительность **0,565** Гкал/ч, подключенная нагрузка составляет **0,47** Гкал/час. Температурный график для системы отопления 85/60°C. Система теплоснабжения зависимая, закрытого типа.

Здание котельной - бетонное, 1968 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла - первая и вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. Технология подготовки исходной и подпиточной воды отсутствует.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива. Эксплуатация котельной осуществляется механическим способом, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Выработка тепловой энергии осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная схема теплоснабжения представлена в Приложении 4,5;

Развернутая тепловая схема котельной представлена в Приложении 6,8;

Спецификация оборудования в Приложении 7,9;

Схема подключения потребителей представлена в Приложении 10.

**Котельная №2, ул. Почтовая, 16а** имеет один водогрейный котел марки КВр-1,16 не заводского изготовления и три котла марки КВр- 0,4, которая обеспечивает теплом абонентов по ул. Октябрьская и ул. Спортивная. Общая установленная мощность котельной составляет **2,03** Гкал/час, , общая производительность **0,526** Гкал/ч, подключенная нагрузка - **0,421** Гкал/час. Температурный график для системы отопления 85/60°C. Система теплоснабжения зависимая, закрытого типа.

Здание котельной - бетонное, 1984 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – первая и вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. Технология подготовки исходной и подпиточной воды отсутствует.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется механическим способом, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная схема теплоснабжения представлена в Приложении 5;

Развернутая тепловая схема представлена Приложении 8;

Спецификация оборудования в Приложении 9;

Схема подключения потребителей представлена в Приложении 10.

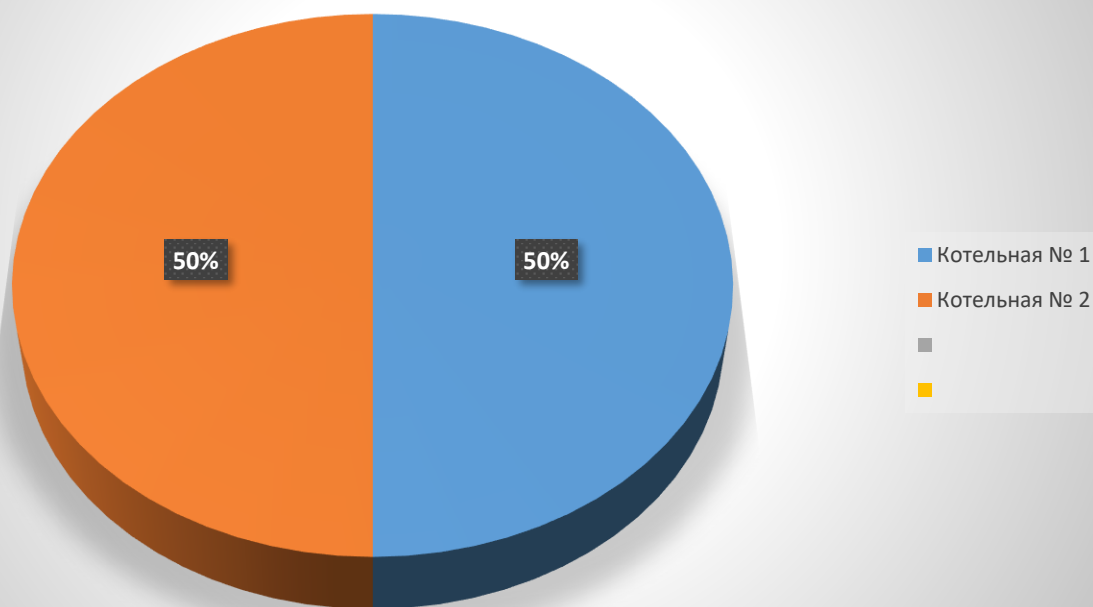
						26-02/22-ОМ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



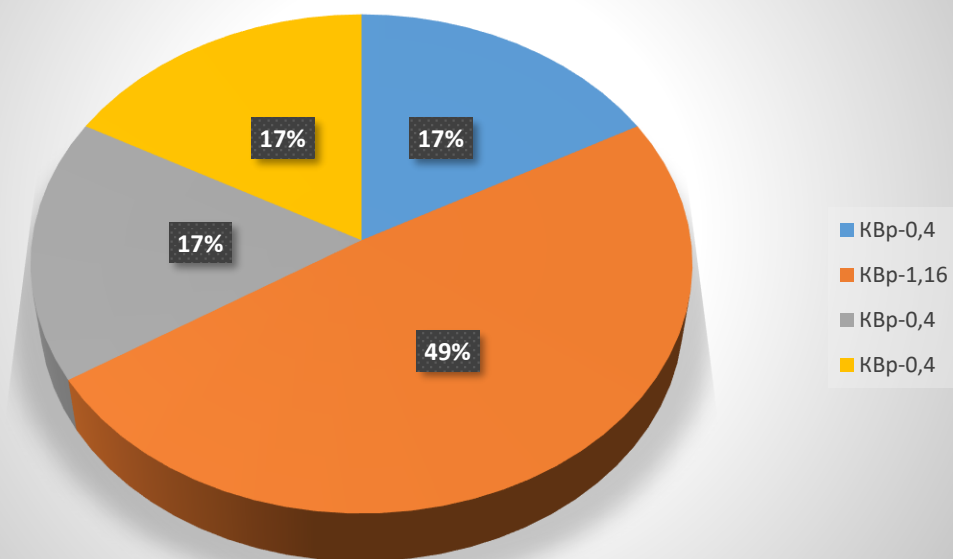
Таблица 2.1 Структура основного (котлового) оборудования котельной

№ п/п	Источник тепловой энергии	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Паспортный КПД, %	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения последних наладочных работ	Год проведения последнего кап. ремонта	Техническое состояние
1	Котельная № 1 Ул. Первомайская, 1	КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 0	201 5	201 9	-	В работе
		КВ р-1,16	1	1	8 2	201 3	201 8	-	В работе
		КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 2	201 5	201 9	-	В работе
		КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 2	201 5	20- 19	-	В работе
1	Котельная № 2 Ул. Почтовая, 16А	КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 0	201 5	201 9	-	В работе
		КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 2	201 3	201 8	-	В работе
		КВ р-1,16	1	1	8 2	201 5	201 9	-	В работе
		КВ р-0,4	0,34 4	0,34 4	8 2	201 5	20- 19	-	В работе

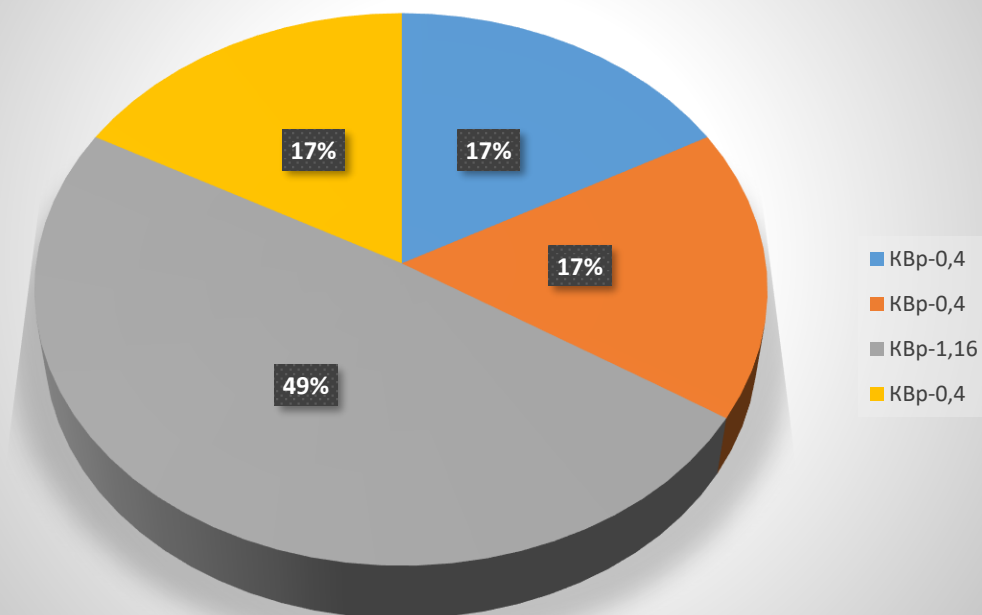
**рис. 1 Распределение тепловой нагрузки по источникам**



**рис.2 Котельная № 1. Диаграмма котлов по мощностям**



**рис.3 Котельная №2. Диаграмма котлов по мощностям**



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ

Таблица 2.2 Характеристика основного оборудования котельной

	Наименование источника тепловой энергии	
	Котельная №1	Котельная № 2
Температурный график работы, Тп/То, °С	85/60	85/60
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час	2,03	2,03
Располагаемая тепловая мощность оборудования, Гкал/час	2,03	2,03
Ограничения тепловой мощности	по паспорту	по паспорту
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017	0,017
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,47	0,421
Дата ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2013 г, 2015 г.	2013 г, 2015 г.
Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	2019 г.	2019 г.
Коэффициент использования установленной мощности, %	0,23	0,21
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	качественное регулирование	качественное регулирование
Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Расчетный, в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах	Расчетный, в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Отсутствует	Отсутствует
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Отсутствуют	Отсутствуют

### Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Таблица 3.1 Описание тепловых сетей источника Котельная №2 с. Крутояр

Котельная № 1	
Показатели	Описание значения
Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект.	Для системы теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии сетевой воды потребителям. Расчетный температурный график - 85/60 С при расчетной температуре наружного воздуха -36 С.
Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии.	Общий вид схемы представлен в Приложении 4.
Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткая характеристика грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.	Тепловая сеть водяная 2-х трубная, зависимая, закрытого типа; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - канальная; Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также применения П-образных компенсаторов. Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции см. таблицу 3.3
Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	На сетях установлена стальная арматура
Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.	Дно выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приемка. Назначение - размещение арматуры, проведение ремонтных работ.
Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.	Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику 85/60°С, т.к. присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах.
Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.	Температурный график котельной на отопительный сезон 2022-20223 гг представлен в Приложении 3.
Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.	Пьезометрический график представлен в Приложении 11.
Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.
Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет;	Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.

						26-02/22-ОМ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов;	Гидравлические испытания выполняются раз в год в межотопительный период, осмотры и обходы не реже одного раза в неделю. Планирование капитальных ремонтов производится в конце календарного года на следующий год.
Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей;	Летние ремонты проводятся ежегодно.
Оценка тепловых потерь в тепловых сетях при отсутствии приборов учета тепловой энергии	Сведения о тепловых потерях в тепловых сетях представлены в Приложении 13
Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления	Давление в сети регулируется предохранительными клапанами в здании котельной.
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения;	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.
Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям;	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное, без смешения, по параллельной схеме включения потребителей с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха (температурный график 85/60°C); Приложение 10.
Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;	Прибор учета не установлен
Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;	Центральных тепловых пунктов и насосных станций нет.
Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.	Бесхозяйных тепловых сетей не выявлено

Таблица 3.2 Описание тепловых сетей источника Котельная № 2 с. Крутояр

<b>Котельная № 2</b>	
Показатели	Описание значения
Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект.	Для системы теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии сетевой воды потребителям. Расчетный температурный график - 85/60 С при расчетной температуре наружного воздуха -36 С.
Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии.	Общий вид схемы представлен в Приложении 5 к данному разделу.
Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткая характеристика грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.	Тепловая сеть водяная 2-х трубная, зависимая, закрытого типа; материал трубопроводов - сталь; способ прокладки - канальная; Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также применения П-образных компенсаторов. Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции см. таблицу 3.3
Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	На сетях установлена стальная арматура
Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.	Дно выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приемка. Назначение - размещение арматуры, проведение ремонтных работ.
Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.	Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику 85/60°С, т.к. присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах.
Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.	Температурный график котельной на отопительный сезон 2022-2023 гг представлен в Приложении Г.
Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.	Пьезометрический график представлен в Приложении 12.
Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.
Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет;	Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует.

Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов;	Гидравлические испытания выполняются раз в год в межотопительный период, осмотры и обходы не реже одного раза в неделю. Планирование капитальных ремонтов производится в конце календарного года на следующий год.
Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей;	Летние ремонты проводятся ежегодно.
Оценка тепловых потерь в тепловых сетях при отсутствии приборов учета тепловой энергии	Сведения о тепловых потерях в тепловых сетях представлены в Приложении 14
Наличие защиты тепловых сетей от превышения давления	Давление в сети регулируется предохранительными клапанами в здании котельной.
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения;	Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались.
Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям;	Тип присоединения потребителей к тепловым сетям - непосредственное, без смешения, по параллельной схеме включения потребителей с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха (температурный график 85/60°C); Приложение 10.
Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;	Прибор учета не установлен
Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;	Центральных тепловых пунктов и насосных станций нет.
Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.	Бесхозяйных тепловых сетей не выявлено

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



Табл. 3.3 Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции:

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего и обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Тип изоляции	Ремонт
<b>Котельная №1, ул. Первомайская, 1</b>							
1	TK2.1	TK2.5	47,06	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
2	TK2.5	Главная, 26	17,65	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
3	Котельная, ул. Первомайская 1а	TK1	13,37	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
4	TK1	УП1	54,7	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
5	УП1	Первомайская, 2	9,81	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
6	УП1	УП2	34,54	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
7	УП2	УП3	35,71	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
8	УП3	Первомайская, 6	9,99	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
9	УП2	Первомайская, 4	11,68	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
10	TK1	TK2	72,56	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
11	TK2	TK3	60,43	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
12	TK2.5	TK2.6	305,01	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
13	Разв. на больницу	Администрация	4,6	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
14	Разв. на больницу	Больница	22,18	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
15	TK2.6	Разв. на больницу	38	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
16	TK2	TK2.1	177,75	0,125	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
17	TK2.1	TK2.2	42,86	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
18	TK2.2	Школа	15,79	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
19	TK2.2	TK2.3	99	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
20	TK2.3	Главная, 32	6,06	0,025	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.

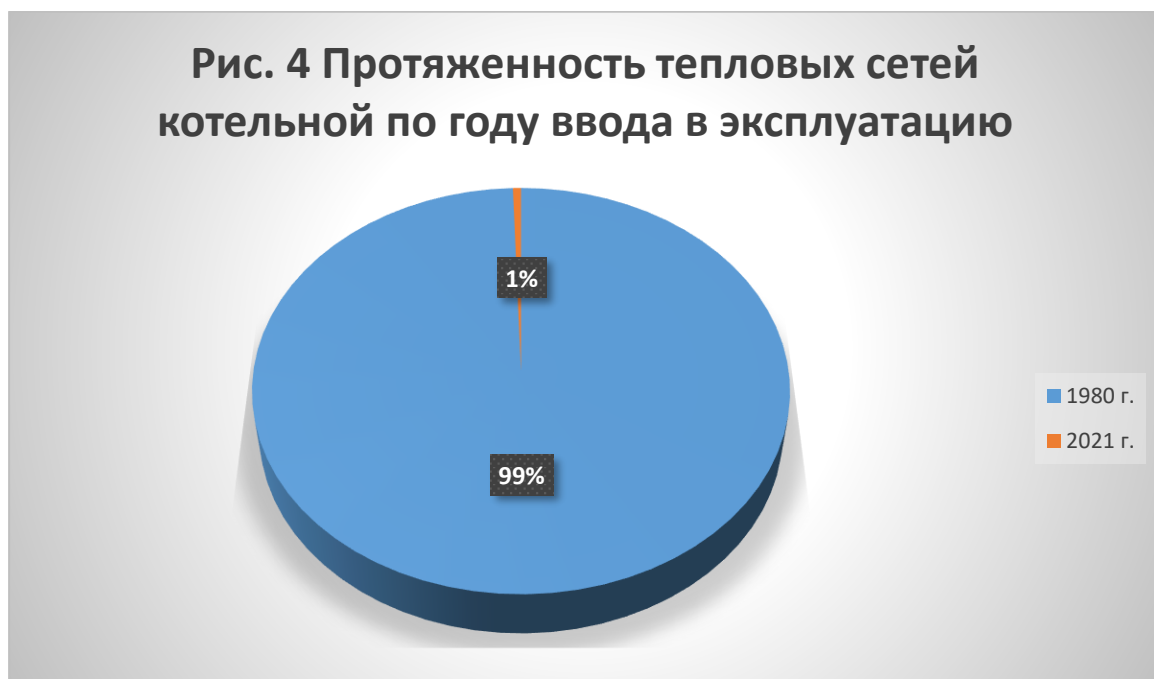
21	TK2.3	TK2.4	50,81	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
22	TK2.4	Главная, 34	6,5	0,025	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
23	TK3	Первомайская, 8/1	25,74	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
24	TK5	Первомайская, 12	25,89	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
25	TK5	Первомайская, 1	50,73	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
26	TK5	Начальная школа	33,17	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
27	TK3	TK4	30,21	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
28	TK4	TK5	61,76	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
29	TK4	Разв. на Первомайская, 10	17,09	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
30	Разв. на Первомайская, 10	Первомайская, 10/1	4,67	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
31	Разв. на Первомайская, 10	ул. Первомайская, 10/2	3,54	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
32			<b>1336,4</b>				

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладок и тепловой сети	Тип изоляции	Ремонт
<b>Котельная № 2, ул. Почтовая, 16а</b>							
1	TK1	TK2	102,11	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
2	TK5	TK6	84,48	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
3	TK8	Спортивная,3	32,73	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
4	TK8	TK9	62,09	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
5	TK9	Спортивная,7/2	31,15	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.

6	TK6	TK7	44,25	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
7	TK7	TK8	4,68	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
8	TK7	Октябрьская, 1	18,67	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
9	TK6	ул. Спортивная, 1/1	34,01	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
10	Котельная, ул. Почтовая, 16а	TK1	12,62	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
11	TK2	Пекарня	9,64	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
12	TK2	TK3	397,59	0,15	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г. ; замена 15 м напрот ив пекарн и 02.202 1 г.
13	TK1	TK1.1	37,18	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
14	TK1.1	TK1.2	15,07	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
15	TK1.2	Крутойрский СДК	90,38	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
16	TK1.2	ул. Почтовая, 20	72,16	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	
17	TK3	СПК Андроновский	13,24	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
18	TK3	Подз.- возд	44,56	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
19	Подз.- возд	Возд. - подзем.	7,74	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
20	Возд. - подзем.	TK4	4,84	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.

21	TK4	TK5	88,24	0,1	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
22	TK4	Спортивная, 2/2	25,86	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
23	TK5	Спортивная, 4	24,42	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
24	TK3	TK 3.1	68,35	0,08	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
25	TK 3.1	Дет. сад	25	0,05	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
26	TK 3.1	TK 3.2	50	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
27	TK 3.2	ул. Почтовая, 44	98	0,032	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
28	TK 3.1	Почтовая, 35	57,3	0	Подземная канальная	Маты минераловатные	1980 г.
30			<b>1501,2</b>				

Рис. 4 Протяженность тепловых сетей котельной по году ввода в эксплуатацию, согласно предоставленных данных в таблице 3.3 в процентном соотношении.



#### 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Крутояр действуют два источника централизованного теплоснабжения имеющие наружные тепловые сети.

Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1

Таблица 4.1

Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения	
	Наименование абонента	Адрес
Котельная №1	Общеобразовательная школа	ул. Главная, 30
	Больница	ул. Главная, 13
	Аптечный пункт	Ул. Главная, 11, пом. 2
	Администрация Крутоярского сельсовета	ул. Главная, 11
	Многоквартирные дома	Ул. Первомайская, 1А; Ул. Главная, 26,32,34; Ул. Первомайская, 2,4,6,8,10,12;
Котельная №2	Детский сад	Ул. Почтовая, 33
	СПК Андроновский	Ул. Почтовая, 48
	Крутоярский СДК	Ул. Почтовая, 16
	Многоквартирные дома	Ул. Спортивная 1,2,4,7; Ул. Октябрьская. 1
	Индивидуальные жилые дома	Уд. Спортивная 3 Ул. Почтовая, 20,44;

#### Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Схема административного деления села Крутояр с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в Приложении 2.

а) *Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха*

Таблица 5.1

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Количество потребителей	Значение потребления тепловой энергии,		
		при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/час	за отопительный период, Гкал	за год, Гкал
24:39:3200001	100	0,857	2836,09	2836,09

б) *Случаи (условия) применения отопления жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии*

Индивидуальный прибор учета тепловой энергии установлен в МБОУ

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

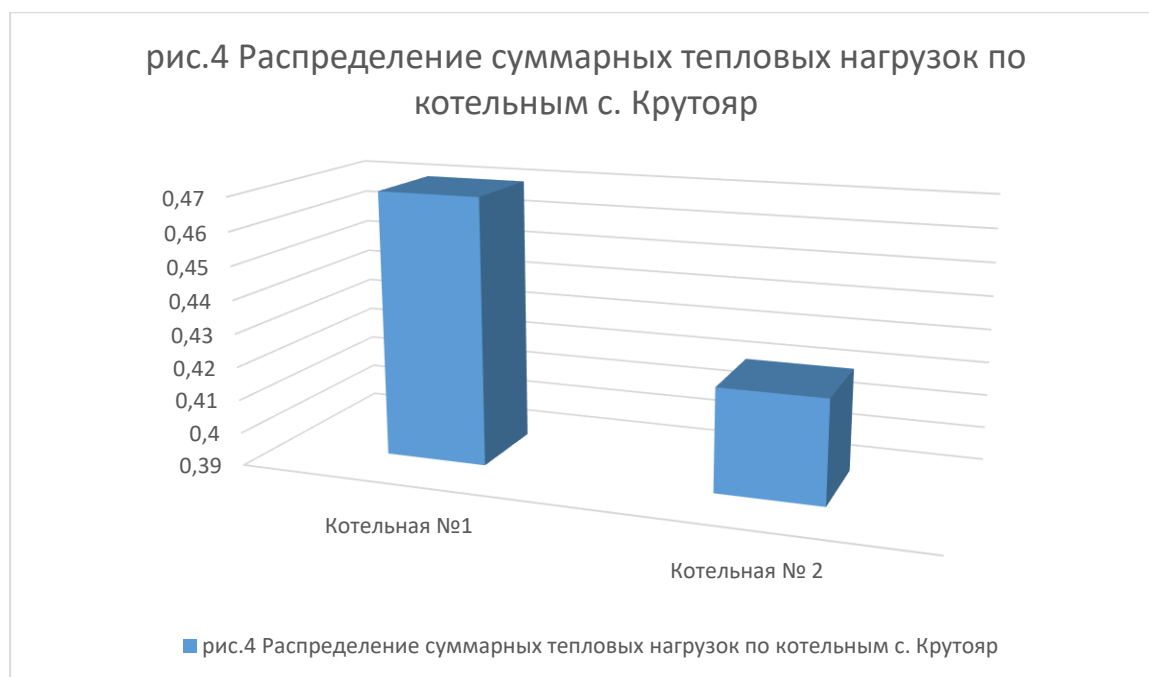
«Крутоярская СОШ» (главный корпус), ул. Главная, 28 и Крутоярском СДК, ул. Почтовая, 16, остальными потребителями учет тепловой энергии не ведется.

в) *Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии*

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час				
		Всего	отопление	вентиляция	ГВС	Технология
1	Котельная №1	0,453	0,453	0	0	0
2	Котельная №2	0,404	0,404	0	0	0
	Всего	0,857	0,857	0	0	0



**Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха - 36 °С.

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 6.1

Таблица 6.1

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час	Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час
1	Котельная № 1	2,03	2,03	0,0017	0,11	2,0283	0,453	1,465
2	Котельная №2	2,03	2,03	0,0017	0,12	2,0283	0,404	1,504

Балансы установленной, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки включают все расчетные элементы территориального деления.

Как видно из таблицы у котельных имеется резерв мощности. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения позволяет подключить новых потребителей и компенсировать выход из строя одного из источников.

Наличие резервов в ситуации аварии является основным фактором для предотвращения недопоставки тепловой энергии потребителям.

## Часть 7. Балансы теплоносителя

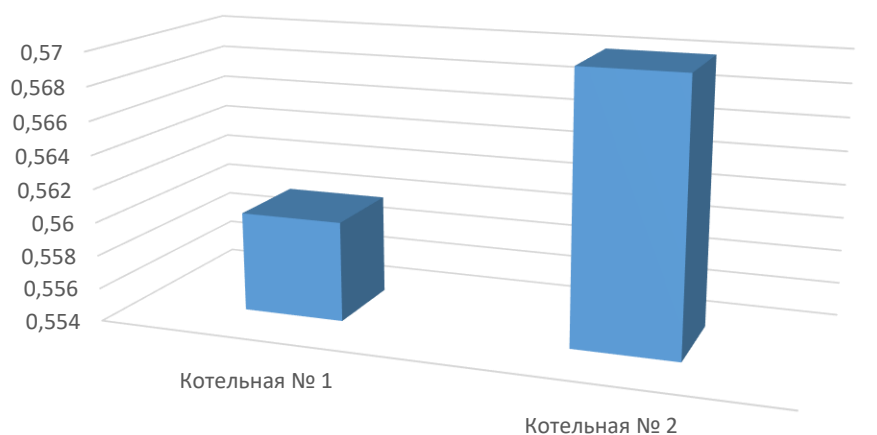
В с. Крутояр на обоих источниках тепловой энергии водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей не предусмотрено.

Теплоноситель в системе теплоснабжения с. Крутояр предназначен для передачи теплоты. Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на нормативные утечки сведено в таблицу 7.1.

Таблица 7.1

Наименование источника	Котельная №1	Котельная №2
Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год	0,56	0,57
-нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год	0,56	0,57
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год	0	0

рис.5 Количество подпиточной воды, используемой на источниках тепловой энергии



■ рис. Количество подпиточной воды, используемой на источниках тепловой энергии



## Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

На котельных с. Крутояр предусмотрено хранение аварийного запаса топлива ( 7 сут.) Обеспечение топливом производится надлежащим образом автомобильным транспортом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Крутояр в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется уголь. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1

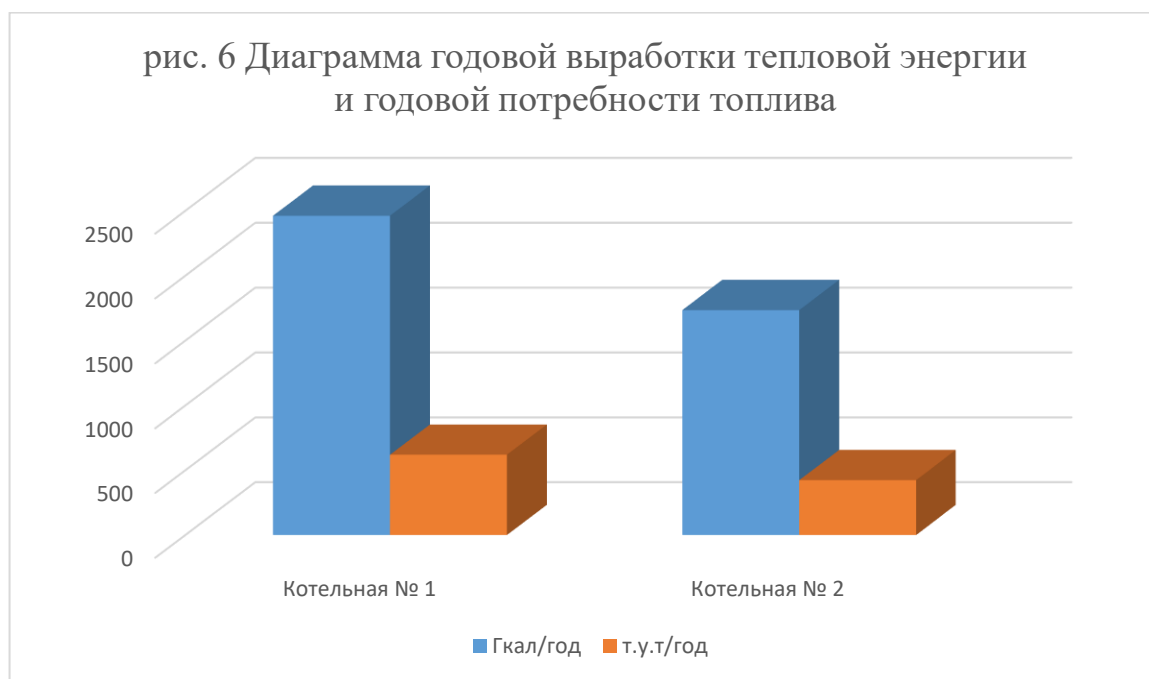
Таблица 8.1

Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.	Примечание
Бурый уголь ЗБР	Канско-Ачинский бассейн Балахтинского разреза	4750	Расположено вблизи с. Крутояр на расстоянии 200 км

Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснабжения и величины выработки тепловой энергии по данным 2020-2021 гг. представлено в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал	Расчетное потребление топлива, т.у.т/год
Котельная №1	2462	620,8
Котельная №2	1735	424,8



## Часть 9. Надежность теплоснабжения

Оценка надежности системы теплоснабжения производится в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных приказом от 26 июля 2013 г. N 310 Министерством регионального развития Российской Федерации

Методические указания определяют порядок анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов в целях создания системы мер, направленных на повышение надежности малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения и развитие надежных и высоконадежных систем теплоснабжения.

Методические указания содержат правила расчета фактических значений показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов и их анализа (далее - показатели).

При оценке показателей используется классификация систем теплоснабжения поселений, городских округов в соответствии с [пунктом 124](#) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:ф

высоконадежные;  
надежные;  
малонадежные;  
ненадежные.

Методические указания предназначены для использования теплоснабжающими, теплосетевыми организациями, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при проведении анализа показателей и оценки надежности систем теплоснабжения

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются следующие показатели, установленные в соответствии с [пунктом 123](#) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;  
показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;  
показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;  
показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;  
показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;  
показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;  
показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;  
показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;  
показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);  
показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;  
показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;  
показатель наличия основных материально-технических ресурсов;  
показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Для расчета фактических значений показателей используются данные следующих источников:

- а) государственная статистическая отчетность Федеральной службы государственной статистики (Росстат);
- б) схемы теплоснабжения поселений, городских округов;

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

в) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

г) акты готовности источников тепловой энергии и тепловых сетей к отопительному периоду

Согласно оценки и приказу Министерства промышленности, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края № 09-219 от 24.12.2021 г. тепловые сети с. Крутояр отнесены к малонадежным, а тепловой источник к надежным. Общая оценка надежности систем теплоснабжения – малонадежные.

Показатели надежности источников тепловой энергии с. Крутояр представлены в табл. 9

						26-02/22-ОМ	Лист
							27
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

таб. 9 Форма предоставления сведений, необходимых для анализа и оценки надежности систем теплоснабжения

Показатели, используемые для оценки надежности систем теплоснабжения		готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения													
		интенсивность отказов систем теплоснабжения	относительный аварийный недоотпуск тепла, Квч/г	надежность электроснабжения источников тепловой энергии, Кэ	надежность водоснабжения источников тепловой энергии, Кв	надежность теплоснабжения источников тепловой энергии, Кт	надежность топливоснабжения источников тепловой энергии, Кт	соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей	уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов подлежащих замене трубопроводов, Кс	техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличие веток, труб, арматуры	теплотехническое состояние тепловых сетей	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	готовность теплоснабжающей организации к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения
№ п/п	№ Система теплоснабжения (*указать наименование и (или) адрес теплостанции, входящих в систему)	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г	интенсивность отказов тепловых сетей, Котк/г
		Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г	Котк/г
1	Котельная №1 с. Крутое, ул. Первомайская, 1.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,5	1	1	1	1
2	Котельная №2 с. Крутое, ул. Почтовая, 16а.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,5	1	1	1	1

**Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по по СЦТ № 2 «с. Крутояр»

	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2022 г.	
			утвержденные	скорректированные
	2	3	4	5
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2836,09	2836,09
	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,49	1,28
	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	735,00	735,00
	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	735,00	735,00
	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	674,42	674,42
	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	674,42	674,42
	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	257,22	257,22
	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	257,22	257,22
	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	455,40	455,40
	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2067,49	2067,49
	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	176,31	216,02

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по по СЦТ № 2 «с. Крутояр»

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		Темп роста (5/3), %
		утвержденные	скорректированные	
1	2	3	4	6
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	426,65	428,70	103,26
2	Расходы на ремонт основных средств	1 106,41	1 111,74	103,26
3	Расходы на оплату труда	4 035,33	4 054,77	103,26
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-	-
9	Арендная плата	-	-	-
10	Другие расходы	2 656,80	2 669,60	103,26
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>8 225,19</b>	<b>8 264,81</b>	<b>103,26</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-

26-02/22-ОМ						Лист
						30
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	150,54	158,32	105,17
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	
4.3	иные расходы	150,54	158,32	105,17
5	Отчисления на социальные нужды	1 218,67	1 224,54	103,26
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	124,03	124,03	100,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 493,24</b>	<b>1 506,90</b>	<b>103,18</b>
9	Налог на прибыль	-	-	
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 493,24</b>	<b>1 506,90</b>	<b>103,18</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	4 638,23	4 549,61	101,13
2	Расходы на электрическую энергию	1 326,65	1 589,25	124,59
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	
4	Расходы на холодную воду	93,02	80,18	89,65
5	Расходы на теплоноситель	-	-	
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>6 057,89</b>	<b>6 219,04</b>	<b>106,06</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-	
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>15 776,32</b>	<b>15 990,75</b>	<b>104,32</b>

Приложение № 2

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год

Применяемые индексы

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2022 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен*	104,30
2	Индекс роста цен на топливо*	103,70
3	Индекс роста цен на холодную воду*	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива*	104,50
5	Индекс роста цен на электрическую энергию*	105,00
6	Индекс изменения количества активов	100,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по по СЦТ № 2 «с. Крутояр»

№ п/п	Показатели	2022 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00

						26-02/22-ОМ	Лист
							32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

### Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На дату актуализации схемы теплоснабжения с. Крутояр действует приказ Министерства тарифной политики Красноярского края № 155-п от 06.12.2021 г.

г. Красноярск О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 01.12.2020 № 146-п «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (Ужурский район, г. Ужур, ИНН 2439008377)»

						<b>26-02/22-ОМ</b>	Лист
							33
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение № 5  
к приказу министерства тарифной  
политики Красноярского края  
от 01.12.2020 № 146-П

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной  
ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 2 «с. Крутояр»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/с м <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/с м <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/с м <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/с м <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/с м <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1	ООО «ЖКХ Ужурского района»	одноставоч- ный, руб./Гкал	202 1	3956,7 7	-	-	-	-	-	4138,3 8	-	-	-	-	-
2	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1	(г. Ужур, ИНН 2439008377)	одноставоч- ный, руб./Гкал	202 1	3956,7 7	-	-	-	-	-	4138,3 8	-	-	-	-	-
3	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1	«с. Крутояр»	одноставоч- ный, руб./Гкал	202 2	4138,3 8	-	-	-	-	-	4303,5 0	-	-	-	-	-
4	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														

4.1	однотарифный, руб./Гкал	2022	4138,38	-	-	-	-	-	-	4303,50	-	-	-	-	
2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1	однотарифный, руб./Гкал	2023	4174,45	-	-	-	-	-	-	4422,62	-	-	-	-	
6	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1	однотарифный, руб./Гкал	2023	4174,45	-	-	-	-	-	-	4422,62	-	-	-	-	
7	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
7.1	однотарифный, руб./Гкал	2024	4422,62	-	-	-	-	-	-	4407,47	-	-	-	-	
8	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
8.1	однотарифный, руб./Гкал	2024	4422,62	-	-	-	-	-	-	4407,47	-	-	-	-	
9	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
9.1	однотарифный, руб./Гкал	2025	4407,47	-	-	-	-	-	-	4740,58	-	-	-	-	
10	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
10.1	однотарифный, руб./Гкал	2025	4407,47	-	-	-	-	-	-	4740,58	-	-	-	-	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

## Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

Анализ текущего технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения с. Крутояр:

1. На сегодняшний день оба источника тепловой энергии с. Крутояр оцениваются как надежные.

В 2019 г. произведена замена котла на котельной № 1КВр-0,4. Остальное теплоэнергетическое оборудование проходит техническое освидетельствование в соответствии с правилами технической эксплуатации теплоэнергетических установок. В соответствии с обследованием назначается капитальный или текущий ремонт оборудования.

2. На котельных отсутствуют приборы учета тепловой энергии и теплоносителя, так же отсутствуют средства автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности даже неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.

3. На котельных имеется резерв располагаемой тепловой мощности, но отсутствует резерв пропускной способности тепловой сети, что практически не позволяет подключить даже небольшое количество перспективных потребителей.

4. Источники тепловой энергии в достаточной степени укомплектованы специалистами.

Проблемы в системах теплоснабжения источников тепловой энергии разделены на две группы и сведены в табличный вид.

Таблица 12

Наименование источника тепла	Проблемы в системах теплоснабжения	
	В котельной	На тепловых сетях
Котельные №1, 2	1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей; 2. Отсутствие водоподготовки подпиточной воды; 3. Износ оборудования котельной	1. Более 80 % ветхих тепловых сетей 2. Низкое качество теплоизоляции (или полное ее отсутствие на отдельных участках). 3. Тепловые камеры нуждаются в восстановлении. 4. Отсутствует резерв пропускной способности

## НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.
3. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
4. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, приказ № 115 от 24.03.2003 г., Министерством энергетики Российской Федерации.

						26-02/22-ОМ	Лист
							37
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение А Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения с. Крутояр Ужурского района

Согласовано:  
 Директор  
 ООО «Ужурский сервисцентр»  
 Д.О. Гончаров  
 10  
 2022 г.



УТВЕРЖДАЮ:  
 Глава Крутоярского сельсовета  
 Е.В. Можина  
 «21» 10 2022 г.  
 М.П.



Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения с. Крутояр Ужурского района на период с 2023 по 2028 год.

1. Общие данные	
Наименование объектов, включаемых в схему теплоснабжения	Котельная № 1 с. Крутояр, ул. Первомайская, 1, тепловая сеть протяженностью 1,3364 км Котельная № 2 с. Крутояр, ул. Почтовая 16А, тепловая сеть, протяженностью 1,5012 км
Местонахождение объектов	Административные границы с. Крутояр
Характеристика объектов	Две действующих котельных, общая протяженность тепловых сетей 2,83609 км
Цель работы	Актуализация схемы теплоснабжения в административных границах с. Крутояр Ужурского района на период с 2023 по 2028 год.
Этапы работ	Нет
Состав, содержание и виды работ по установленным разделам схемы теплоснабжения	Работа должна предусматривать актуализацию первого тома схемы теплоснабжения с. Крутояр «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» (всех частей) и отображать существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.
1. Технические требования	
Перечень нормативно-технической документации	При выполнении работ разработчик должен руководствоваться следующими документами 1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; 2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения 3. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»; 4. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, приказ № 115 от 24.03.2003 г., Министерством энергетики Российской Федерации.

Инженер



Езерская Е.Н



Приложение 1. Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия (без изменений)



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ



Приложение 2: Схема административного деления с. Крутояр с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов)



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ

Лист  
40



Приложение 3: Температурный график котельных № 1,2 с. Крутояр на отопительный период 2022 – 2023 гг.

Температура наружного воздуха	Температура под - ой воды	Температура обратной воды
-41	85	60
-40	83,9	59,7
-39	82,8	59,1
-38	81,7	58,3
-37	80,6	57,6
-36	79,5	56,9
-35	78,4	56,2
-34	77,3	55,5
-33	75,1	54,8
-32	74	54,1
-31	73,9	53,4
-30	71,8	52,7
-29	70,7	52
-28	69,9	51,3
-27	68,5	50,6
-26	67,4	49,9
-25	66,3	49,2
-24	65,2	48,5
-23	64,1	47,7
-22	63	46,9
-21	62,9	46,2
-20	61,8	45,5
-19	60,7	44,9
-18	59,6	43,1
-17	58,4	42,4
-16	57,2	41,6
-15	56	39,8
-14	54,8	39,1
-13	53,6	38,2
-12	52,4	37,4
-11	51,2	36,6
-10	50	35,8
-9	48,8	35
-8	47,7	34,2
-7	45,1	33,4
-6	44,4	32,5
-5	43,8	31,6
-4	42,6	30,8
-3	41,4	30
-2	40,1	29,2
-1	38,8	28,3
0	37,5	27,4
+1	36,2	26,5
+2	34,8	25,6
+3	33,4	24,7
+4	32	23,7
+5	30,6	22,7
+6	29,2	21,7
+7	27,8	20,7
+8	25,7	19,7

Приложение 4: Схема теплоснабжения от котельной № 1 с. Крутойяр, ул. Первомайская, 1



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ

Лист  
42



Приложение 5: Схема теплоснабжения от котельной № 2 с. Крутояр, ул. Почтовая, 16а

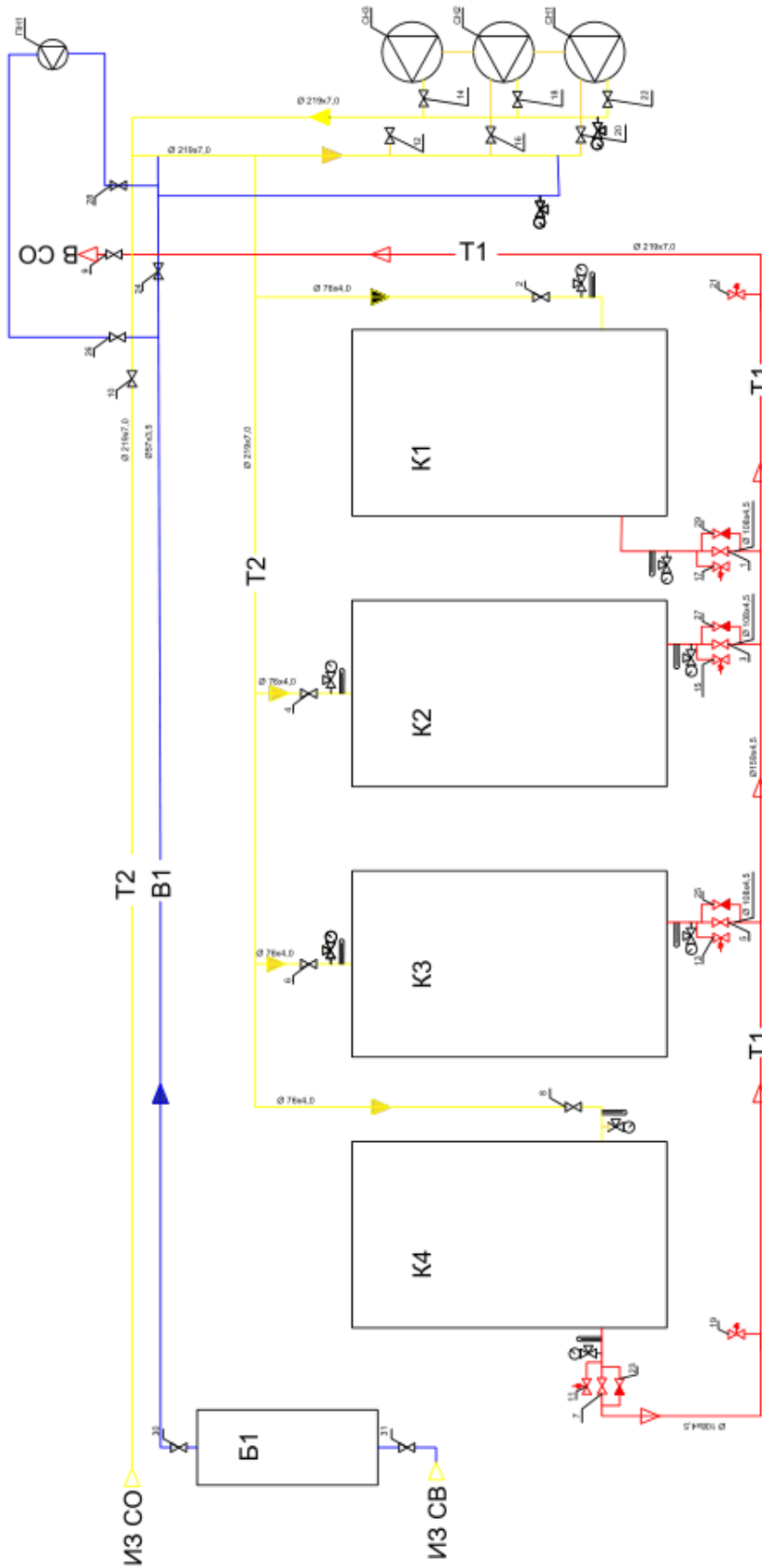


Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ

Развернутая тепловая схема котельной № 1  
с. Крутояр, ул. Первомайская, 1

Утверждаю:  
Инженер ООО "ЖКХ Ужурского района"  
С.Я. Дронов  
" " " 2022г.



Условные обозначения:

- T1 — Подающий трубопровод СО
- T2 — Обратный трубопровод СО
- B1 — Подпиточный трубопровод холодной воды

Разработал: инженер Езерская Е.Н  
мастер Андрюхин И.В.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Утверждаю  
Инженер ООО "ЖКХ Ужурского района"  
С.Я. Дронов  
10 января 2022 г.

**Спецификация основного оборудования котельной № 1  
с. Крутояр, ул. Первомайская, 1**

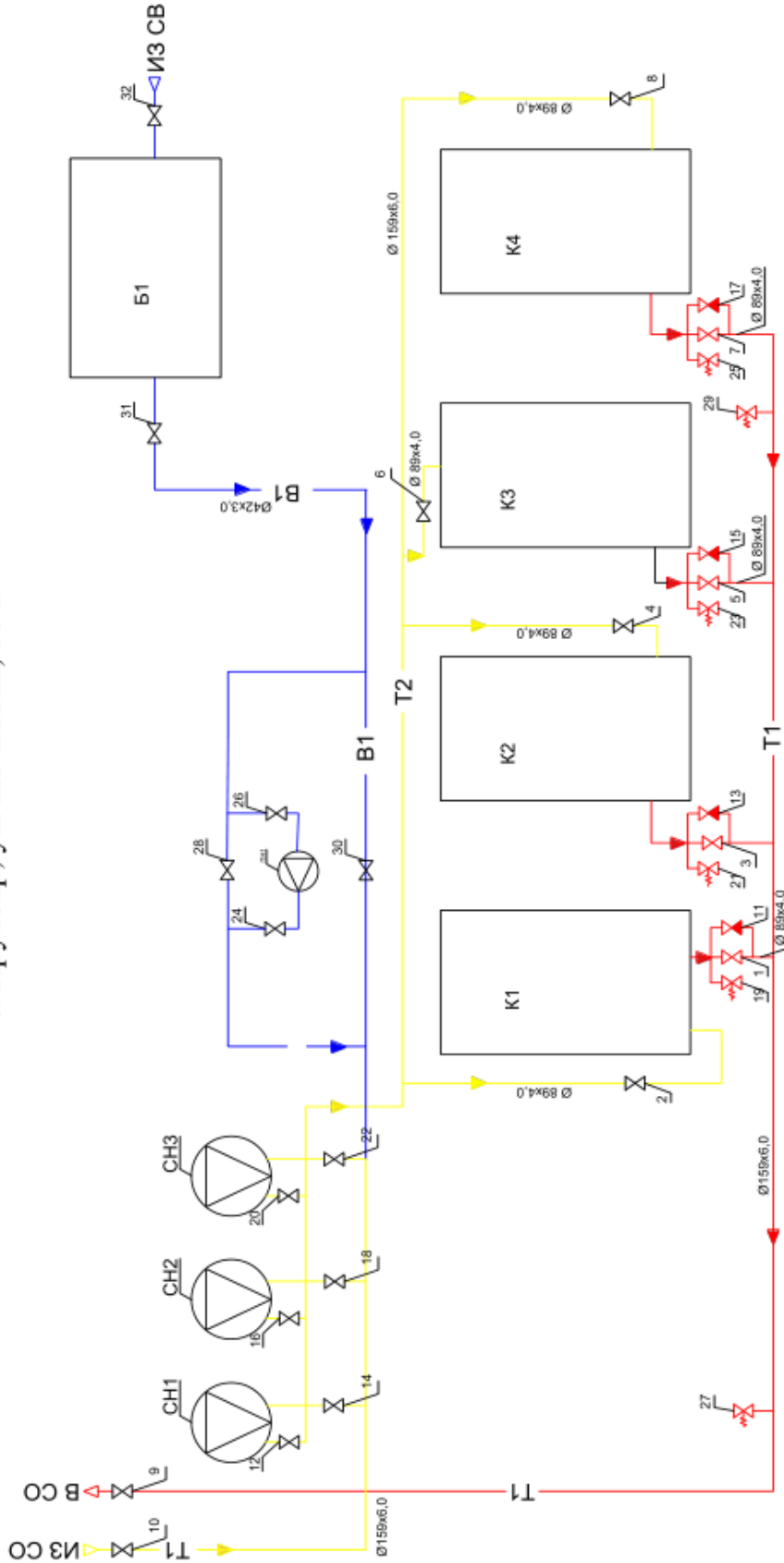
Поз.	Наименование	Тип, марка, тех. характеристики	Завод изготовитель	Кол-во	Масса	Прим.
K1	Котел водогрейный	КВр-0.4(г/н 292)	ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул	2		
K2	Котел водогрейный	КВр-1.16 (г/н 13013)	ООО «Котельный завод Теплоэнергетик» г. Барнаул	1		
K3	Котел водогрейный	КВр-0.4	ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул	1		
K3	Котел водогрейный	КВр-0.4 (з/н 290)	ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул	1		
Б1	Подпиточная емкость			1		
СН1,СН2,СН3	Сетевой насос	КМ 150-125-250		2		
ПН1	Подпиточный насос	WFO		1		
1,3,5,7, 12,14,16,18,20,22	Затвор дисковый поворотный	Ду100		10		
2,4,6,8	Затвор дисковый поворотный	Ду80		4		
9,10	Затвор дисковый поворотный	Ду200		2		
26,24,28,30,31	Затвор дисковый поворотный	Ду50		5		
23,25,27,29	Клапан обратный	Ду100		4		
11,13,15,17,19,21	Предохранительный клапан	Ду50		6		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

26-02/22-ОМ

Утверждаю:  
Инженер ООО "ЖКХ Ужурского района"  
С.Я. Дронов  
" " " 2022г.

Развернутая тепловая схема котельной № 2  
с. Крутояр, ул. Почтовая, 16 а



Условные обозначения:  
T1 — Подающий трубопровод СО  
T2 — Обратный трубопровод СО  
B1 — Подпиточный трубопровод холодной воды

Разработал: инженер Езерская Е.Н.  
мастер Андрухин И.В.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

26-02/22-ОМ



Утверждаю  
Инженер ООО "ЖКХ Ужурского района"  
С.Я. Дронов  
10 января 2022 г.

Спецификация основного оборудования котельной № 2  
с. Крутояр, ул. Почтовая, 16а

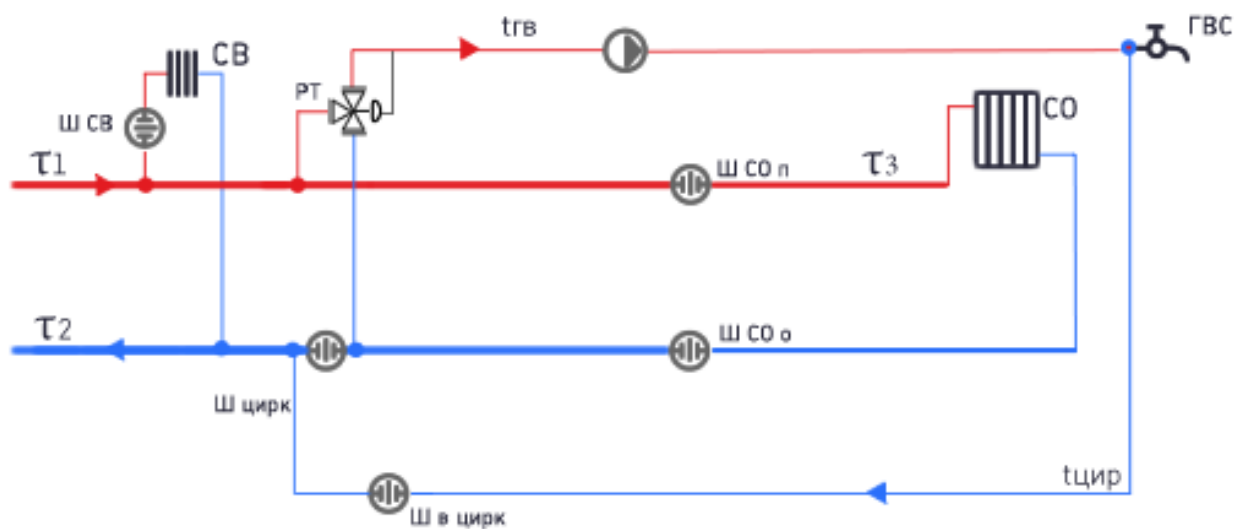
Поз.	Наименование	Тип, марка, тех. характеристики	Завод изготовитель	Кол-во	Масса	Прим
К1	Котел водогрейный	КВр-0.4		1		
К2	Котел водогрейный	КВр-0.4	ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул	1		
К3	Котел водогрейный	КВр-1.16	ООО «Котельный завод Теплоэнергетик» г. Барнаул	1		
К4	Котел водогрейный	КВр-0.4	ООО «Сибирский центр котлостроения» г. Барнаул	1		
Б1	Подпиточная емкость			1		
СН1, СН2, СН3	Сетевой насос	КМ 150-125-250		3		
ПН1	Подпиточный насос	WILO		1		
1,3,5,7,2,4,6,8,12,14,16,18,20,22	Запор дисковый поворотный	Ду80		14		
24,26,28,30,31,32	Запор дисковый поворотный	Ду40		6		
11,13,15,17	Клапан обратный	Ду80		4		
19,21,23,25,27,29	Предохранительный клапан	Ду 50		6		

Разработал:  
Инженер Езерская Е.Н.

26-02/22-ОМ

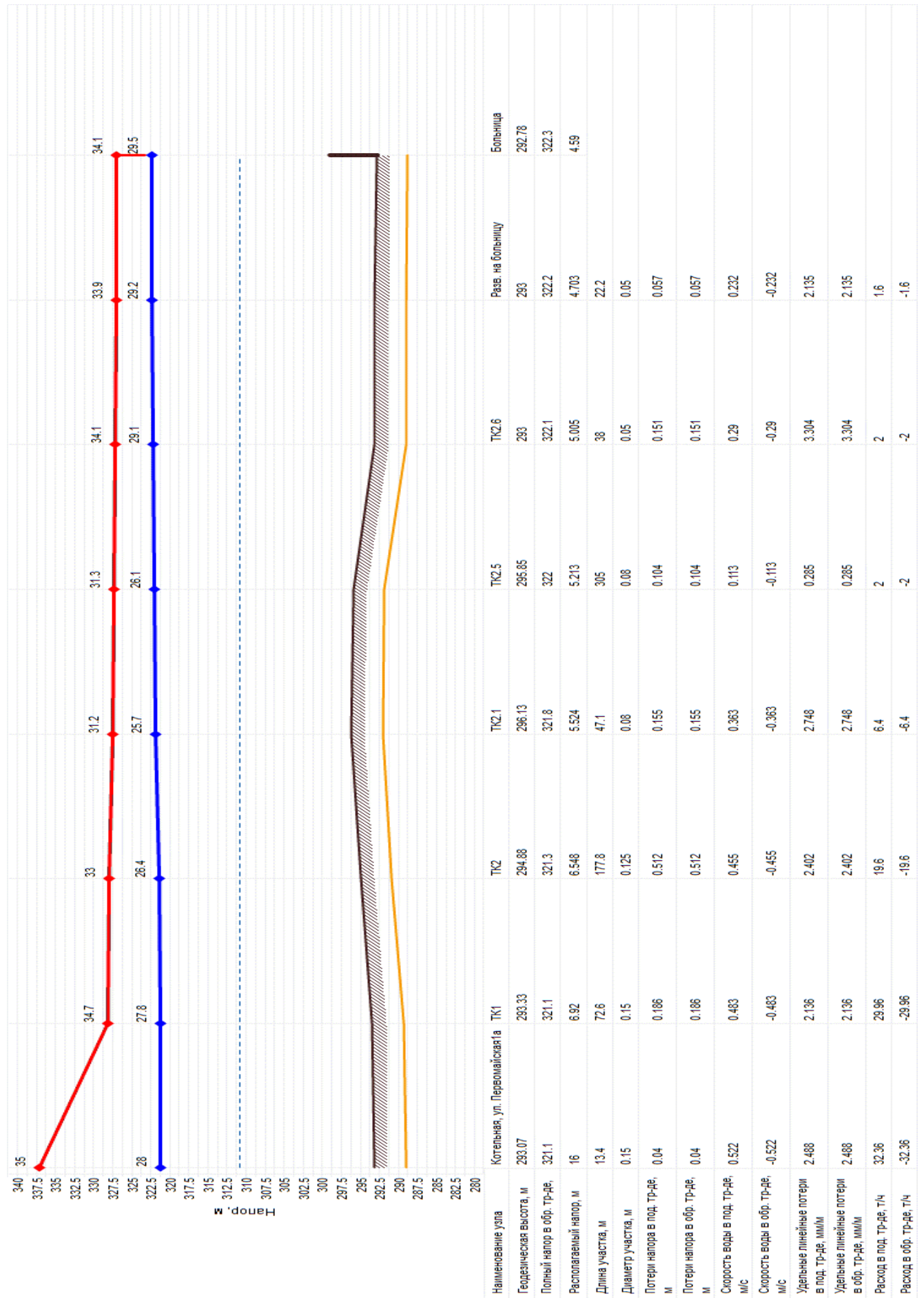
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

Приложение 10: Принципиальная схема присоединения потребителей от котельных №1 и №2 с Крутояр.





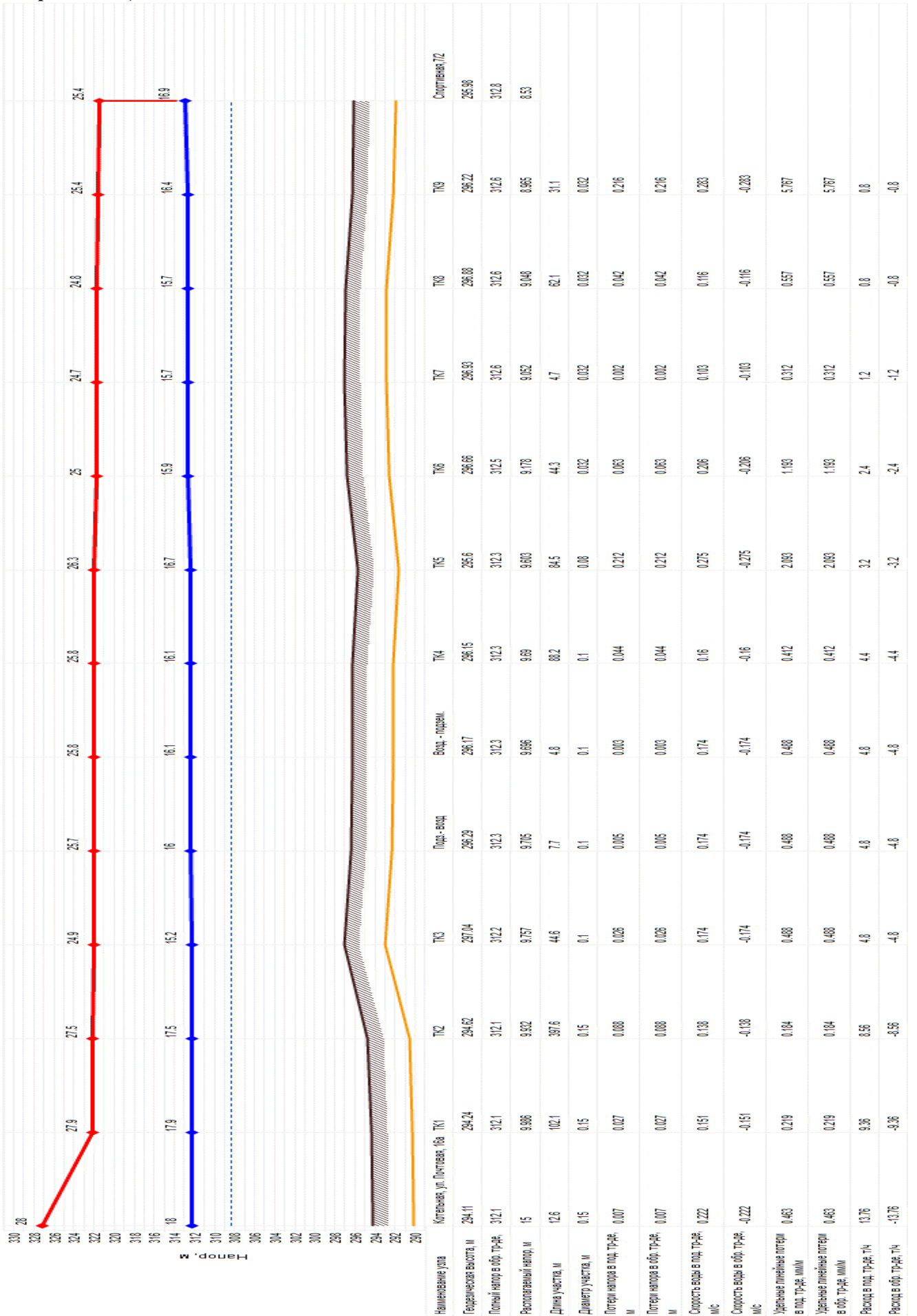
Приложение 11: Пьезометрический график от котельной № 1 до потребителя (здание больницы, ул. Главная, 13)



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

26-02/22-ОМ

Приложение 12: Пьезометрический график от котельной № 2 до потребителя (жилой дом ул. Спортивная,7)



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

26-02/22-ОМ

Приложение 13: Расчет теплопотерь 2021 г. котельная № 1 с. Крутояр

Тепловая сеть  
Котельная, ул. Первомай

График  
 Тнв -36.0 Тсо 85.0  
 Тпод 85.0 Твв 19.0  
 Тобр 70.0

Среднегодовые  
 Тнв -6.9 Тгрунт 0.0  
 Тпод 75.0 Тподв 10.0  
 Тобр 50.0

Суммарные по подсети  
 По данному узлу

Владельцы:  
(Все владельцы)

Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь  
 Русские заголовки в отчете

Месяц	П..	Про...	Тнв	Тгр	Тпод	Тобр	Тхв	Qпод Гкал	Qобр Гкал	Qут_под т	Qут_под ...	Qут_обр т	Qут_обр ...	Qут_пот т	Qут_пот ...
Январь	О	744	-16.0	0.0	64.5	55.0	0.0	66.6	28.5	20.2	1.3	20.3	1.1	38.8	2.3
	Л	0	-16.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Февраль	О	672	-14.2	0.0	64.5	55.0	0.0	60.1	25.8	18.2	1.2	18.3	1.0	35.1	2.1
	Л	0	-14.2	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Март	О	744	-6.5	0.0	62.6	53.5	0.0	64.7	27.7	20.2	1.3	20.3	1.1	38.8	2.3
	Л	0	-6.5	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Апрель	О	720	1.8	0.0	62.6	53.5	0.0	62.6	26.8	19.5	1.2	19.6	1.0	37.6	2.2
	Л	0	1.8	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Май	О	576	9.6	0.0	54.1	47.2	0.0	43.7	18.7	15.7	0.8	15.7	0.7	30.1	1.5
	Л	0	9.6	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июнь	О	0	0.0	0.0	54.1	47.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июль	О	0	0.0	0.0	44.4	39.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Август	О	0	0.0	0.0	44.4	39.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Сентябрь	О	360	9.2	0.0	34.5	32.0	0.0	17.9	7.7	9.9	0.3	9.9	0.3	18.8	0.6
	Л	0	9.2	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Октябрь	О	744	1.5	0.0	34.5	32.0	0.0	37.0	15.9	20.4	0.7	20.5	0.7	38.8	1.3
	Л	0	1.5	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ноябрь	О	720	-7.8	0.0	46.6	41.4	0.0	47.4	20.3	19.7	0.9	19.7	0.8	37.6	1.7
	Л	0	-7.8	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Декабрь	О	744	-13.7	0.0	46.6	41.4	0.0	49.0	21.0	20.3	0.9	20.4	0.8	38.8	1.7
	Л	0	-13.7	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Итого:</b>								<b>449.0</b>	<b>192.4</b>	<b>164.1</b>	<b>8.7</b>	<b>164.6</b>	<b>7.6</b>	<b>314.3</b>	<b>15.6</b>

Расчет выполнен в программе Zulu Thermo и ZuluGIS ООО «Политерм», г. Санкт Петербург



Приложение 14: Расчет теплопотерь 2021 г. котельная № 2 с. Крутояр

Тепловая сеть

- Котельная, ул. Почтовая

График

Тнв	-36.0	Тсо	85.0
Тпод	85.0	Твв	20.0
Тобр	70.0		

Среднегодовые

Тнв	-6.9	Тгрунт	0.0
Тпод	75.0	Тподв	10.0
Тобр	50.0		

Расчет потерь

Сохранить

Отчет

Копировать

Суммарные по подсети

По данному узлу

Владельцы:

(Все владельцы)

Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь

Русские заголовки в отчете

Месяц	П..	Про...	Тнв	Тгр	Тпод	Тобр	Тхв	Qпод Гкал	Qобр Гкал	Qут_под т	Qут_под ...	Qут_обр т	Qут_обр ...	Qут_пот т	Qут_пот ...
Январь	О	744	-16.0	0.0	65.2	55.6	0.0	70.8	30.6	23.2	1.5	23.5	1.3	21.3	1.3
	Л	0	-16.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Февраль	О	672	-14.2	0.0	65.2	55.6	0.0	64.0	27.6	20.9	1.4	21.2	1.2	19.2	1.2
	Л	0	-14.2	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Март	О	744	-6.5	0.0	63.3	54.2	0.0	68.9	29.8	23.2	1.5	23.5	1.3	21.3	1.3
	Л	0	-6.5	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Апрель	О	720	1.8	0.0	63.3	54.2	0.0	66.7	28.8	22.5	1.4	22.8	1.2	20.6	1.2
	Л	0	1.8	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Май	О	576	9.6	0.0	55.2	48.1	0.0	46.9	20.3	18.0	1.0	18.3	0.9	16.5	0.9
	Л	0	9.6	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июнь	О	0	0.0	0.0	55.2	48.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июль	О	0	0.0	0.0	45.8	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Август	О	0	0.0	0.0	45.8	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Сентябрь	О	360	9.2	0.0	36.3	33.6	0.0	19.8	8.6	11.4	0.4	11.5	0.4	10.3	0.4
	Л	0	9.2	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Октябрь	О	744	1.5	0.0	36.3	33.6	0.0	41.0	17.7	23.5	0.9	23.7	0.8	21.3	0.7
	Л	0	1.5	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ноябрь	О	720	-7.8	0.0	47.9	42.6	0.0	51.3	22.2	22.6	1.1	22.9	1.0	20.6	0.9
	Л	0	-7.8	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Декабрь	О	744	-13.7	0.0	47.9	42.6	0.0	53.0	22.9	23.4	1.1	23.6	1.0	21.3	1.0
	Л	0	-13.7	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Итого:</b>								<b>482.4</b>	<b>208.4</b>	<b>188.7</b>	<b>10.2</b>	<b>191.0</b>	<b>9.0</b>	<b>172.5</b>	<b>8.8</b>

Расчет выполнен в программе Zulu Thermo и ZuluGIS ООО «Политерм», г. Санкт Петербург



Россия, 660017, г. Красноярск  
ул. Урицкого, д. 125, пом.161

Регистрационный номер  
в государственном реестре  
саморегулируемых организаций:  
СРО-П-018-19082009

Телефон/факс: 8(391) 268-05-68  
268-17-17, 268-11-00

e-mail: npsrproekt@mail.ru  
http://sro-krasproekt.ru

ОГРН 1082400002013  
ИНН 2463090478

## ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

08.06.2021

(дата)

427

(номер)

### Саморегулируемый союз проектировщиков (СРО «Союзпроект»)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку  
проектной документации  
(вид саморегулируемой организации)

660017, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 125, <http://www.sro-krasproekt.ru/>, [npsrproekt@mail.ru](mailto:npsrproekt@mail.ru)  
(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-  
телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-П-018-19082009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана ООО «Ужурский сервисцентр»

(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя -  
юридического лица)

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1 Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «Ужурский сервисцентр» (ООО «Ужурский сервисцентр»)
1.2 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	2439006891
1.3 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1072439000138
1.4 Адрес места нахождения юридического лица	662250, Красноярский край, Ужурский р-он, г.Ужур, ул.Победа Социализма, д. 116.
1.5 Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1 Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	253
2.2 Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	01.02.2018
2.3 Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Правления №3, 01.02.2018
2.4 Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	01.02.2018
2.5 Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-
2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

26-02/22-ОМ

Лист

53

**3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:**

3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
01.02.2018	-	-

3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	V	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей.
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		
д) пятый *		
е) простой *		в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

\* заполняется только для членов саморегулируемой организации, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		
б) второй		
в) третий		
г) четвертый		
д) пятый *		

\* заполняется только для членов саморегулируемой организации, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

**4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-

\* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия

\_\_\_\_\_  
Директор  
(должность уполномоченного лица)



\_\_\_\_\_  
А.И. Камина  
(инициалы, фамилия)

Срок действия выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи.