



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

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

Заказчик - Администрация Златоуновского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ П. ЗЛАТОУНОВСК
УЖУРСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2022 ПО 2029 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
(Актуализированная версия на 2023 г.)

г. Ужур

2022 г.



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

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

Заказчик - Администрация Златоуновского сельсовета

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ П. ЗЛАТОУНОВСК
УЖУРСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД С 2022 ПО 2029 ГОД**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
(Актуализированная версия на 2023 г.)

Директор

Гончаров Д.О.

Главный инженер проекта

Езерская Е.Н.

г. Ужур

2022 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

№ тома	Обозначение	Наименование	Прим.
1	43-02/22-РД	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии.	

					43-02/22-РД			
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата				
Разработал	Езерская				Схема теплоснабжения п. Златоруновск Ужурского района на период с 2022 по 2029 гг. Актуализированная версия.	Стадия	Лист	Листов
						Р	3	53
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.....	6
Часть 2. Источники тепловой энергии.....	7
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	11
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	25
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	26
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	27
Часть 7. Балансы теплоносителя	28
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	30
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	31
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	34
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	36
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа	39
Нормативно-техническая (ссылочная) литература	40
Приложение 1 Техническое задание	41
Приложение 2 Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия	42
Приложение 3 Схема административного деления п. Златоруновск с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).....	43
Приложение 4 Температурный график котельной п. Златоруновск на отопительный сезон 2021- 2022 год	44
Приложение 5 Схема системы тепловой сети от котельной п. Златоруновск.....	45
Приложение 6 Схема резерва пропускной способности тепловой сети п. Златоруновск.....	46
Приложение 7 Развернутая тепловая схема котельной п. Златоруновск	47
Приложение 8 Спецификация основного оборудования котельной п. Златоруновск	48
Приложение 9 Принципиальная схема присоединения потребителей от котельной п. Златоруновск.....	49
Приложение 10 Пьезометрический график от котельной п. Златоруновск до ТК9.....	50
Приложение 11 Расчет теплопотерь 2021 г. тепловой сети от котельной п. Златоруновск	51

						43-02/22-РД	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		4

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения актуализирована на основании технического задания по актуализации схемы теплоснабжения п. Златоруновск Ужурского района на период с 2022 по 2029 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.

						43-02/22-РД	Лист
							5
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

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

В настоящее время на территории п. Златоруновск Ужурского района, Красноярского края, существует децентрализованная система теплоснабжения зависимая открытого типа.

В селе имеется одна котельная общей производительностью **2,27** Гкал/ч (по ПУТЭ). Котельная осуществляет теплоснабжение в существующих социально значимых объектах, таких как: общеобразовательная школа, отделение КГБУЗ «Ужурская участковая больница», Златоруновский СДК, МБУК «Златоруновский музей», детский сад, почтовое отделение связи, здание администрации Златоруновского сельсовета а также жилой сектор поселка (**8** многоквартирных жилых домов, индивидуальная жилая застройка). Теплоснабжение другой части жилых домов частного сектора усадебной застройки осуществляется от индивидуальных источников тепла (печи, котлы).

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет **6439 м**.

На территории села осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна ресурсоснабжающая организация - ООО «ЖКХ Ужурского района. С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплотребления, нормативным показателям и по приборам учета, установленным у потребителя.

Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 2,3 схемы теплоснабжения (остается без изменений).

						43-02/22-РД	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Часть 2. Источники тепловой энергии

Котельная, ул. Мира, 1А имеет один водогрейный котел марки КВБр-1.74 ОУР (з/н 21-008) ООО «ПО «Алтайская тепловая компания», три водогрейных котла марки КВм – 1,74 Ижевский котельный завод, которая обеспечивает теплом абонентов по ул. Мира, ул. Ленина, ул. Механизаторов, ул. Юбилейная, ул. Труда, ул. Рабочая, ул. Комсомольская, ул. Маяковского, ул. Советская, ул. Пролетарская, ул. Солнечная, ул. Стадионная, пер. Конторский, пер. Свободный, Микрорайон . Общая установленная мощность котельной составляет **6,0** Гкал/час, общая производительность **2,27** Гкал/ч ,подключенная максимальная нагрузка на отопление составляет **0,72** Гкал/час , на ГВС – **0,02** Гкал/час (**0,4** м3/ч). Температурный график для системы отопления 85/60°C.

Здание котельной – железо-бетонный блоки, кирпич, 1985 года постройки.

Ввод в эксплуатацию 30.09.2020 г.

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. Подача угля происходит автоматическим способом, работа основного оборудования происходит под визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Выработка тепловой энергии и горячей воды осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная схема теплоснабжения представлена в Приложении 5;

Резерв мощности тепловой сети представлена в Приложении 6;

Развернутая тепловая схема котельной представлена в Приложении 7;

Спецификация оборудования в Приложении 8;

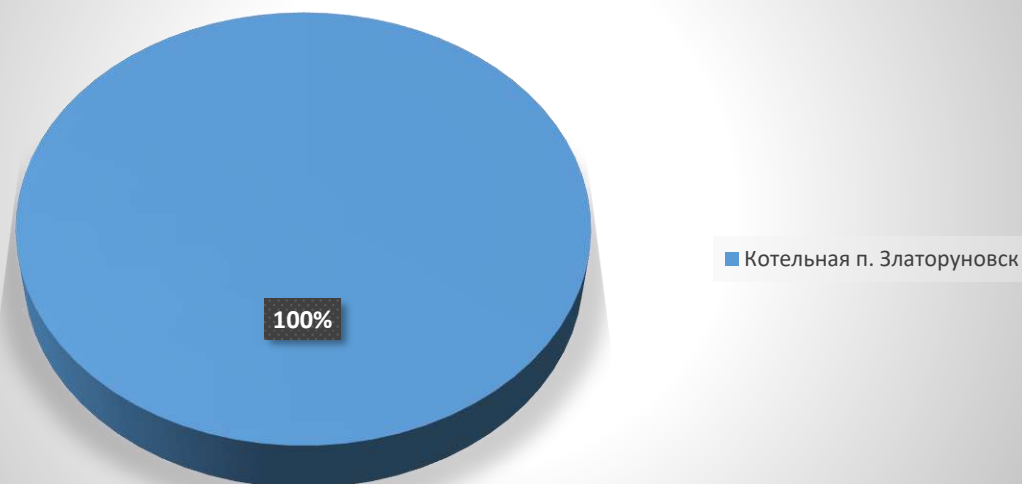
Схема подключения потребителей представлена в Приложении 9.

						43-02/22-РД	Лист
							7
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 п. Златоруновск, ул. Мира, 1А	КВБ р-1.74 ОУР	1,5	1,5	82	2021	-	-	В работе
		КВМ – 1,74 К	1,5	1,5	82	2008	2019	-	В работе
		КВМ – 1,74 К	1,5	1,5	82	2008	2019	-	В работе
		КВМ – 1,74 К	1,5	1,5	82	2008	2019	-	В работе

рис. 1 Распределение тепловой нагрузки по источникам



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

43-02/22-РД

рис. 2 Диаграмма котлов по мощностям котельная п.
Златоруновск, ул. Мира, 1А

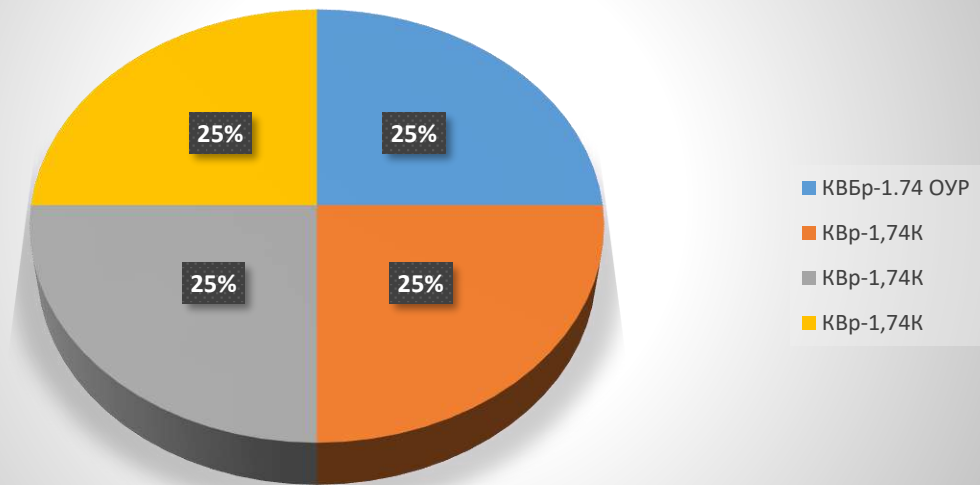


Таблица 2.2 Характеристика основного оборудования котельной

Показатели	Котельная п. Златоруновск, ул. Мира, 1А
Температурный график работы, Тп/То, °С	85/60
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час	6,0
Располагаемая тепловая мощность оборудования, Гкал/час	6,0
Ограничения тепловой мощности	по паспорту
Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017
Общая производительность, Гкал/ч	2,27
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,74
Дата ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования	2021 г, 2008 г.
Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	2019 г.
Коэффициент использования установленной мощности, %	0,15
Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Качественное регулирование
Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Котельная оборудована УУ ТЭ ВКТ-7-04,з/н 289488
Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Отсутствует
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Отсутствуют

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

Таблица 3.1 Описание тепловых сетей источника Котельная с. Златоруновск ул. Мира, 1А

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,
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, открытого типа; материал трубопроводов – сталь, полипропилен; способ прокладки – канальная, воздушная; 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 2021-2022 гг представлен в Приложении 3.
Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.	Пьезометрический график представлен в Приложении 10.
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 11
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 3.
Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;	УУ ТЭ ВКТ-7-04,з/н 289488
Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;	Центральных тепловых пунктов и насосных станций нет.
Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.	Бесхозных тепловых сетей не выявлено

						43-02/22-РД	Лист
							12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал тр-да	Капитальный ремонт
Котельная 1	УВ котельная	75,74	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	1985 г.
ТК 1	УВ1	112,47	0,2	0,2	Надземная	Пенополиуретан	1985 г.
Разветвление на ТК2	ТК 2	3,08	0,125	0,125	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
Разветвление на ТК2	Разветвление на ТК3	179,49	0,2	0,2	Надземная	Пенополиуретан	1985 г.
Разветвление на ТК3	ТК 3	3,25	0,1	0,1	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
ТК 3	Разветвление на Микрорайон, 1	43,32	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
Разветвление на ТК3	УВ3	8,96	0,2	0,2	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
ТК 4	ТК 5	95,69	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
ТК 5	ТК 6	106,52	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
ТК 6	ТК 6.1	31,69	0,15	0,15	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.

TK 6.1.1	TK 6.2	21,89	0,15	0,15	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.2	TK 6.3	34,59	0,15	0,15	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.3	TK 6.4	24,64	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.4	TK 6.5	23,05	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.5	TK 6.6	23,63	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.6	TK 6.7	21,29	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.7	TK 6.8	41,6	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.8	TK 6.9	20,97	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.9	TK 6.10	38,41	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.10	TK 6.11	30,12	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.11	TK 6.12	37,3	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.

TK 6.12	TK 6.13	37,48	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 2	TK 2.1	52,16	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.1	Микрорайон, 8	40,09	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.1	TK 2.2	19,86	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.2	TK 2.2.1	18,46	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.2.1		34,05	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.2	TK 2.3	166,19	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.3	TK 2.3.1	6,95	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.3.1	Микрорайон, 7	9,93	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.3	TK 2.4	72,59	0,125	0,125	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 2.4	Микрорайон, 5	8,23	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.

TK 2.4	Микрорайон, 6	30,8	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 6.1	TK 6.1.1	5,03	0,15	0,15	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6	TK 6.15	37,86	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 6.15	TK 6.16	52,6	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 6.16	TK 6.17	6,92	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
Разветвление на Микрорайон, 1	Микрорайон, 1	40,61	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
Разветвление на Микрорайон, 1	TK 3.1	31,4	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 3.1	Микрорайон, 2	32,09	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 3.1	TK 3.2	21,18	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 3.2	Микрорайон, 3	19,07	0,032	0,032	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 3.2	Микрорайон, 4	28,36	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.

TK 6.7	TK 6.7.1	84,32	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 6.7.1	TK 6.7.2	31,67	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	2004 г.
TK 1	TK 1.1	19,95	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	
TK 1.1	УП на Мира, 4	9,32	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
УП на Мира, 4	TK 1.3	46,46	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.3	TK 1.4	74,79	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.4	TK 1.5	33,56	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.5	TK1.6	50,22	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK1.6	TK1.7	38,41	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK1.7	TK 1.8	39,54	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.8	TK 1.9	25,84	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.9	TK 1.10	27,67	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.10	TK 1.11	27,43	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.11	TK 1.12	28,94	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 1.12	TK 1.13	25,78	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.

						43-02/22-РД		Лист
								17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Тк 1.1	ТК 1.5	141,24	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	1985 г.
ТК 1.5	ТК 1.16	49,53	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
ТК 1.16	ТК 1.17	31,78	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
ТК 1.17	ТК 1.18	33,78	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 1.18	ТК 1.19	35,1	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 1.19	ТК 1.20	37,16	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 1.20	ТК 4.8.8	38,57	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.8	Задвижка на Маяковского	4,88	0,1	0,1		Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7	ТК 4.8.7.1	14,59	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7.1	ТК 4.8.7.2	46,17	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7.2	ТК 4.8.7.3	51,19	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7.3	ТК 4.8.7.4	34,93	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7.4	ТК 4.8.7.5	59,7	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.7.5	ТК 4.8.7.6	35,02	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
Разветвление на ТК2	Уп на Магазин Мира	29,62	0,065	0,065	Подземная канальная		1985 г.

TK 2.5	TK 2.6	72,52	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
TK 2.7	TK 2.8	34,25	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
TK 2.8	TK 2.9	45,17	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
TK 2.9	TK 2.10	17,79	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
TK 2.6	TK 2.7	31,78	0,08	0,08	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
TK 2.10	TK 2.10.1	16,52	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 2.10.1	TK 2.10.2	38,05	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4	TK 4.2	29,97	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.2	TK 4.2.1	71,81	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 4.2.1	TK 4.2.2	36,12	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1985 г.
TK 4.2	TK 4.3	31,81	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.3	TK 4.4	101,24	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.4	TK 4.5	67,64	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.5	TK 4.6	35,34	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.

TK 4.6	TK 4.6.1	66,97	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.6.1	Ответвление на Рабочую, 3/2	25,17	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
Ответвление на Рабочую, 3/2	TK 4.6.2	25,23	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.6.2	TK 4.6.3	39,7	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.4	Смена диаметра, Комсомольская	14,88	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
Смена диаметра, Комсомольская	TK 4.4.1	13,31	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.4.1	TK 4.4.2	41,76	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.4.2	TK 4.4.3	41,48	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.6	TK 4.7	21,94	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.7	Разветвление, Администрация	34,37	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.
Разветвление, Администрация	TK 4.7.2	48,56	0,025	0,025	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.
TK 4.7	TK 4.8	49,14	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.8	TK 4.9	72,28	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.

TK 4.9	TK 4.9.1	23,79	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.9.1	TK 4.9.2	29,21	0,065	0,065	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.9.2	TK 4.9.3	51,48	0,065	0,065	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.9.3	TK 4.9.5	12,52	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.9.5	TK 4.9.6	52,95	0,032	0,032	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.9	TK 4.10	94,69	0,15	0,15	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.10	TK 4.11	39,39	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.11	TK 4.12	47,18	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.12	УВ, Пролетарская	52,15	0,2	0,2	Подземная канальная	Пенополиуретан	2008 г.
УВ, Пролетарская	Смена диаметра, Пролетарская	6,92	0,2	0,2	Надземная	Пенополиуретан	2008 г.
TK 4.8	TK 4.8.1	119,6	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.
TK 4.8.1	TK4.8.1.1	37,15	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.
TK 4.8.2	TK 4.8.3	38,6	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.
TK 4.8.3	TK 4.8.4	15,24	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.

TK 4.8.4	TK 4.8.5	17,45	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
TK 4.8.5	TK 4.8.6	41,35	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
TK 4.8.1	TK 4.8.1.1	68,46	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 1.13	TK 1.14	35,89	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	1998 г.
TK 4.8.8	TK 4.8.9	7,27	0,08	0,08	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.6.3	Смена диаметра, Труда, 1	28,17	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
Смена диаметра, Труда, 1	TK 4.6.4	23,11	0,08	0,08	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.6.4	Смена диаметра, Труда, 3	33,67	0,08	0,08	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
Смена диаметра, Труда, 3	Узел Труда, 3	14,49	0,065	0,065	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
Узел Труда, 3	TK 4.6.6	58,61	0,065	0,065	Надземная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 6.10	TK 6.10.1	52,9	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 6.10.1	TK 6.10.2	25,04	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 6.10.2	TK 6.10.3	24,99	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.

TK 6.10.3	TK 6.10.4	23,98	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 6.10.4	УП на Труда, 9	25,52	0,05	0,05	Подземная канальная	Пенополиуретан	2018 г.
TK 4.3	TK 4.3.1	93,13	0,1	0,1	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.3.1	TK 4.3.2	6,64	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.3.2	TK 4.3.3	49,99	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.3.3	TK 4.3.4	35,67	0,025	0,025	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
TK 4.3.4	TK 4.3.5	29,5	0,025	0,025	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
УВ котельная	TK 1	154,2	0,2	0,2	Надземная		1985 г.
УВ1	УВ2	18,25	0,2	0,2	Подземная канальная		1985 г.
УВ2	Разветвление на ТК2	30,66	0,2	0,2	Надземная		1985 г.
УВ3	TK 4	66,64	0,2	0,2	Подземная канальная		1985 г.
Смена диаметра, Пролетарская	Разветвление на Советскую, 1	8,8	0,05	0,05	Надземная	Пенополиуретан	
TK 2.6	TK 2.6.1	35,21	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.

ТК 2.6.1	ТК .6.2	45,48	0,05	0,05	Подземная канальная	Маты и плиты стекловатные марки 50	1975 г.
ТК 4.8.6	ТК 4.8.7	51,99	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2015 г.
ТК 4.8.4	ТК 2.10	43,54	0,1	0,1	Подземная канальная	Пенополиуретан	2006 г.
Задвижка на Маяковского	ТК 4.8.7	14,49	0,1	0,1		Пенополиуретан	2015 г.
ТК4.8.1.1	ТК 4.8.2	41,51	0,125	0,125	Подземная канальная	Пенополиуретан	2019 г.

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 п. Златоруновск действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные тепловые сети.

Описание зон действия источника 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 п. Златоруновск, ул. Мира, 1А	МБУК «Златоруновская ЦКС»	Ул. Мира, 7
	КГБУЗ Ужурская районная больница (Учумская участковая больница)	Ул. Мира, 2, пом.2 Ул. Мира, 5
	МБОУ "Златоруновская СОШ"	ул. Мира, 9
	МБУК "Златоруновский поселковый музей"	Ул. Ленина, 6
	Отделение почтовой связи	Ул. Ленина, 17
	Администрация Златоруновского сельсовета	Ул. Ленина, 9
	ООО Агрофирма "Учумская"	Ул. Ленина, 10
	ОПС п. Златоруновск	Ул. Ленина, 17, пом. 2
	ИП Буликова, ИП Железнякова, ИП Лаптенко, ИП Ачисов	Ул. Мира, 6А; ул. Мира, 4Б; ул. Мира, 4А; ул. Мира, 8А.
	Многоквартирные жилые дома	Ул. Микрорайон 1,2,3,4,5,6,7,8
	Жилые дома	Ул. Комсомольская 1,4,5,6,7 Пер. Конторский 2,4,6. Ул. Ленина 2,10,11,14,15,16,17,19,21 Ул. Маяковского 1,4,5,6,8,10,12,18,20 Ул. Механизаторов 1,2,3,4,5,7,9,10,11,13 Ул. Мира 4,11,12,13,14,15,16 Ул. Рабочая, 3 Пер. Свободный 1,3,4 Ул. Советская 1,2,3,6,12 Ул. Труда 1,2,3,4,5,6,8,10,12,14,16,18,20, 22,24 Ул. Юбилейная 1,2,3,4,5,6,7,8,10,12,14,16,18,20, 22,24 Ул. Солнечная 2,3,6,7,9,10 Ул. Стадионная 3,7

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

Схема административного деления п. Златоруновск с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в Приложении 3.

а) *Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха (без учета теплопотерь).*

Таблица 5.1

Элемент территориального деления (кадастровые участки)	Количество Потребителей (население, чел.)	Значение потребления тепловой энергии,		
		при расчетной температуре наружного воздуха (ИПУ), Гкал/час	за отопительный период (ИПУ), Гкал	за год (ИПУ), Гкал
24:39:0500001	425	2,3	10911,2	10911,2

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

Индивидуальный прибор учета тепловой энергии установлен в МБУК «Златоруновская ЦКС» ул. Мира, 7; ИП Лаптенков, ул. Мира, 4А (ИПУ на ГВС), 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 источника 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 (ИПУ)	Отопление (ИПУ)	Вентиляция	ГВС (ИПУ)	Технология
1	Котельная п. Златоруновк, ул. Мира, 1А	2,3	2,1	0	0,2	0,017

рис. 5 Распределение суммарных тепловых нагрузок котельной п. Златоруновск



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 п. Златоруновск, ул. Мира, 1А	6,0	6,0	0,0017	0,4	5,9983	1,9	3,7

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

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

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

						43-02/22-РД	Лист
							28
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

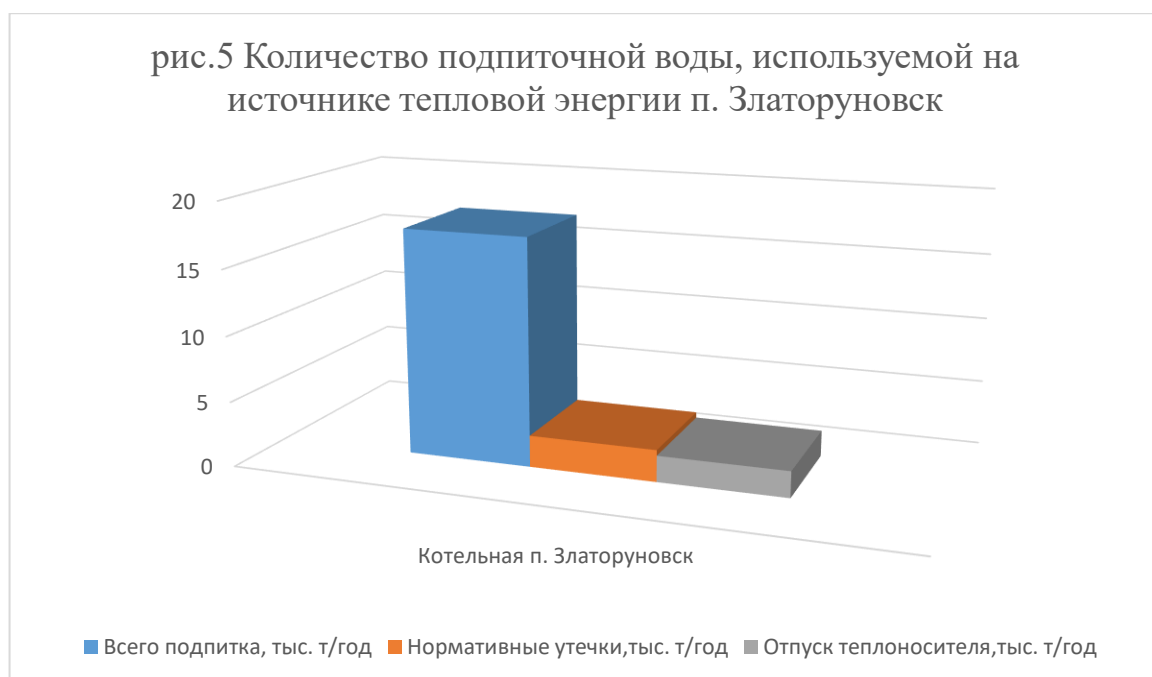
Часть 7. Балансы теплоносителя

В п. Златоруновск на источнике тепловой энергии водоподготовительное оборудование теплоносителя для тепловых сетей не предусмотрено, установлен электромагнитный умягчитель воды

Теплоноситель в системе теплоснабжения п. Златоруновск предназначен для передачи теплоты в ситеме теплоснабжения и для горячего водоснабжения. Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на нормативные утечки сведено в таблицу 7.1.

Таблица 7.1

Наименование источника	Котельная п. Златоруновск
Всего подпитка тепловой сети, тыс. т/год	17,406
-нормативные утечки теплоносителя, тыс. т/год	2,439
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения),тыс. т/год	2,014



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

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

Таблица 8.1

Вид топлива	Месторождение	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.
Бурый уголь ЗБР	Канско-Ачинский бассейн Балахтинского разреза	4750

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

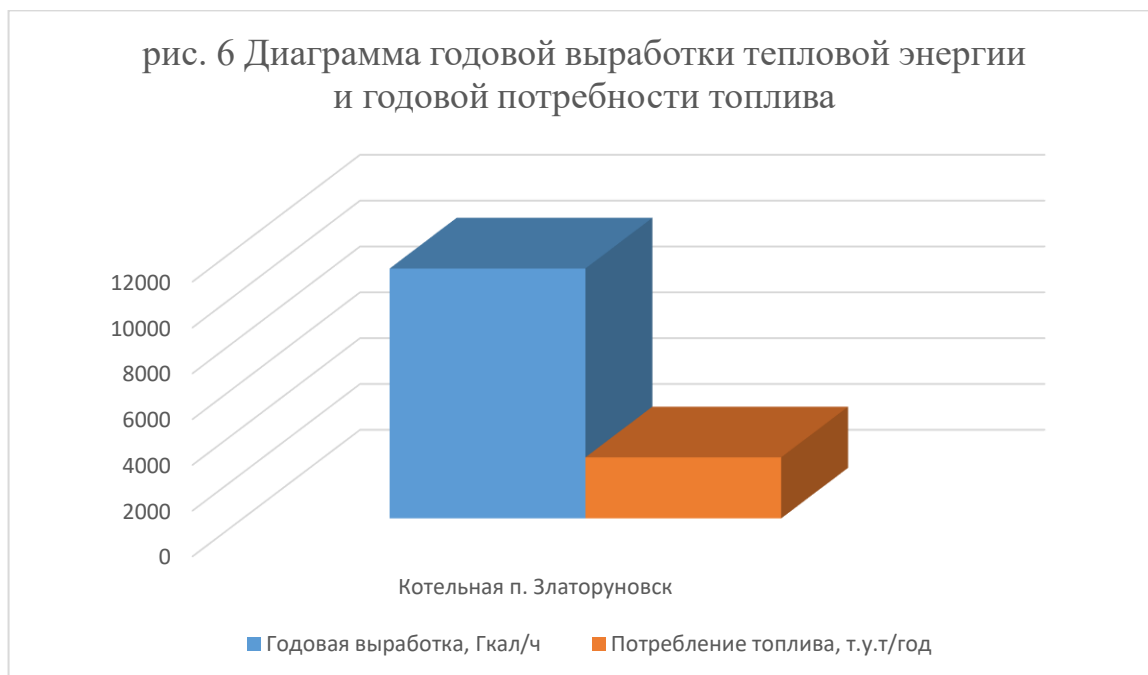
Таблица 8.2

Источник тепловой энергии	Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал	Расчетное потребление топлива, т.у.т/год
Котельная п. Златоруновск, ул. Мира, 1А	10911,2	2670,5

Таблица 8.2.2

Источник тепловой энергии	Годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь (ИПУ), Гкал	Расчетное потребление топлива, т.у.т/год
Котельная п. Златоруновск, ул. Мира, 1А	7903	1935

рис. 6 Диаграмма годовой выработки тепловой энергии и годовой потребности топлива



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;

						43-02/22-РД	Лист
							31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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;
- 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 п. Златоруновск отнесены к малонадежным, а тепловой источник к ненадежным. Общая оценка надежности системы теплоснабжения – надежная.

Показатели надежности источника тепловой энергии п. Златоруновск представлены в табл. 9

						43-02/22-РД	Лист
							32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Формы отчетности для проведения анализа и оценки надежности систем теплоснабжения населения, городов округов Красноярского края на 2021 год

№ п/п	Наименование организации (организация в районе, городском округе, городском поселении, сельском поселении)	Наименование теплоснабжающей организации (организация, осуществляющая деятельность на территории муниципального образования)	Показатели, используемые для оценки надежности систем теплоснабжения										Информация о выполнении работ					
			затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)		затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)	затраченность отапливаемых объектов теплоснабжения (млн кв. м)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1.	Внедрение	ООО "ЭКХ Ужурского района"	0,8	0,6	1	0,5	1	1	1	1	0,8	1	1	1	1	1	1	

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Приложение №1
К заключению о корректировке тарифов
На тепловую энергию на 2022 г.

Анализ технико-экономических показателей ООО «ЖКХ Ужурского района»,
(г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 4 «п. Златоруновск»

№	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2022 г. (скорректированные)
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	9246,14
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,28
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1822,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1822,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3599,87
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	3599,87
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	253,40
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	253,40
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2267,95
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	6312,75
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	563,83

Приложение №3

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 СЦТ № 4 «п. Златоруновск»

№ п/п	Наименование расхода	2022 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
I. Операционные (подконтрольные) расходы			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	381,78	383,62
2	Расходы на ремонт основных средств	3 076,20	3 091,02
3	Расходы на оплату труда	6 868,65	6 901,74
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	2 751,19	2 764,44
	ИТОГО операционные расходы	13 077,82	13 140,82
II. Неподконтрольные расходы			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	325,45	344,74

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	325,45	344,74
5	Отчисления на социальные нужды	2 074,33	2 084,33
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	231,38	231,38
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	ИТОГО	2 631,16	2 660,45
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	Итого неподконтрольные расходы	2 631,16	2 660,45
III.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)		
1	Расходы на топливо	14 127,01	13 866,65
2	Расходы на электрическую энергию	4 065,37	4 909,01
3	Расходы на тепловую энергию	-	
4	Расходы на холодную воду	196,41	241,82
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	ИТОГО энергетические ресурсы	18 388,80	19 017,48
IV.	Прибыль	-	-
V.	Выпадающие доходы/экономия средств	-	- 286,61
VI.	ВСЕГО расходов	34 097,79	34 532,13

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На дату актуализации схемы теплоснабжения п. Златоруновск 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)»

						43-02/22-РД	Лист
							36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение № 7
к приказу министерства тарифной
политики Красноярского края
от 06.12.2021 № 155-п

Приложение № 8
к приказу министерства тарифной
политики Красноярского края
от 01.12.2020 № 146-п

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью
«ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 4 «п. Златоруновск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			свыше 13,0 кг/см ²	от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²		от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1			2021	3509,60	-	-	-	-	-	-	3670,69	-	-	-	-
2		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1	ООО «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 4 «п. Златоруновск»		2021	3509,60	-	-	-	-	-	-	3670,69	-	-	-	-
3		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1			2022	3670,69	-	-	-	-	-	-	3817,15	-	-	-	-
4		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1			2022	3670,69	-	-	-	-	-	-	3817,15	-	-	-	-
5		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1			2023	3709,77	-	-	-	-	-	-	3927,78	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	одноставочный, 2023	3709,77	-	-	-	-	-	-	3927,78	-	-	-	-	-
6.1		руб./Гкал													
7	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
7.1	ООО «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 4 «п. Златоруновск»	одноставочный, 2024	3927,78	-	-	-	-	-	-	3924,52	-	-	-	-	-
7.1		руб./Гкал													
8	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
8.1	одноставочный, 2024	3927,78	-	-	-	-	-	-	-	3924,52	-	-	-	-	-
8.1		руб./Гкал													
9	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
9.1	одноставочный, 2025	3924,52	-	-	-	-	-	-	-	4214,80	-	-	-	-	-
9.1		руб./Гкал													
10	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
10.1	одноставочный, 2025	3924,52	-	-	-	-	-	-	-	4214,80	-	-	-	-	-
10.1		руб./Гкал													

Примечание. Тарифы установлены с учетом применения организацией упрощенной системы налогообложения.

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 п. Златоруновск:

1. На сегодняшний день система теплоснабжения п.Златоруновск оценивается как ненадежная. В 2021 г. произведена замена котла № 1 КВБр-1.74 ОУР. 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. Котельная оборудована узлом учета тепловой энергии и теплоносителя ВКТ-7-04,з/н 289488 и автоматической углеподачей, остальные средства автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла отсутствуют.

3. На котельных имеется резерв располагаемой тепловой мощности, и резерв пропускной способности тепловой сети, что позволяет подключить большое 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
Котельная п.Златоруновск, Мира, 1А ул.	1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей; 2. Отсутствие водоподготовки подпиточной воды; 3. В следствии отсутствия водоподготовки подпиточной воды постоянная вероятность выхода из строя водогрейных котлов, быстрый износ. 4. Требуется замена 2х резервных котлов КВм-1,74К в связи физическим износом.	1.52 % ветхих тепловых сетей 2.Тепловые камеры нуждаются в восстановлении. 3.Требуется срочный капитальный ремонт участков тепловой сети: пер. Конторский (кап. ремонт ветхих сетей); ул. Ленина – ул. Пролетарская (нарушение телескопичности); ул. Труда (замена надземных участков на подземную)

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.

						43-02/22-РД	Лист
							40
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение 1 Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения п. Златоруновск, Ужурского района

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



УТВЕРЖДАЮ:
 Глава Златоруновского сельсовета

 Хисамудинова Е.А.
 « » 2022 г.
 М.П.



Техническое задание на выполнение работ по актуализации схемы теплоснабжения п. Златоруновск Ужурского района на период с 2022 по 2029 год.

1. Общие данные	
Наименование объектов, включаемых в схему теплоснабжения	Котельная п. Златоруновск, ул. Мира, 1А, тепловая сеть протяженностью 6439 м.
Местонахождение объектов	Административные границы п. Златоруновск
Характеристика объектов	Действующая котельная установленной мощностью 6 Гкал/ч, общая протяженность тепловых сетей 6439 м
Цель работы	Актуализация схемы теплоснабжения в административных границах п. Златоруновск Ужурского района на период с 2022 по 2029 год.
Этапы работ	Нет
Состав, содержание и виды работ по установленным разделам схемы теплоснабжения	Работа должна предусматривать актуализацию первого тома схемы теплоснабжения п. Златоруновск «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.

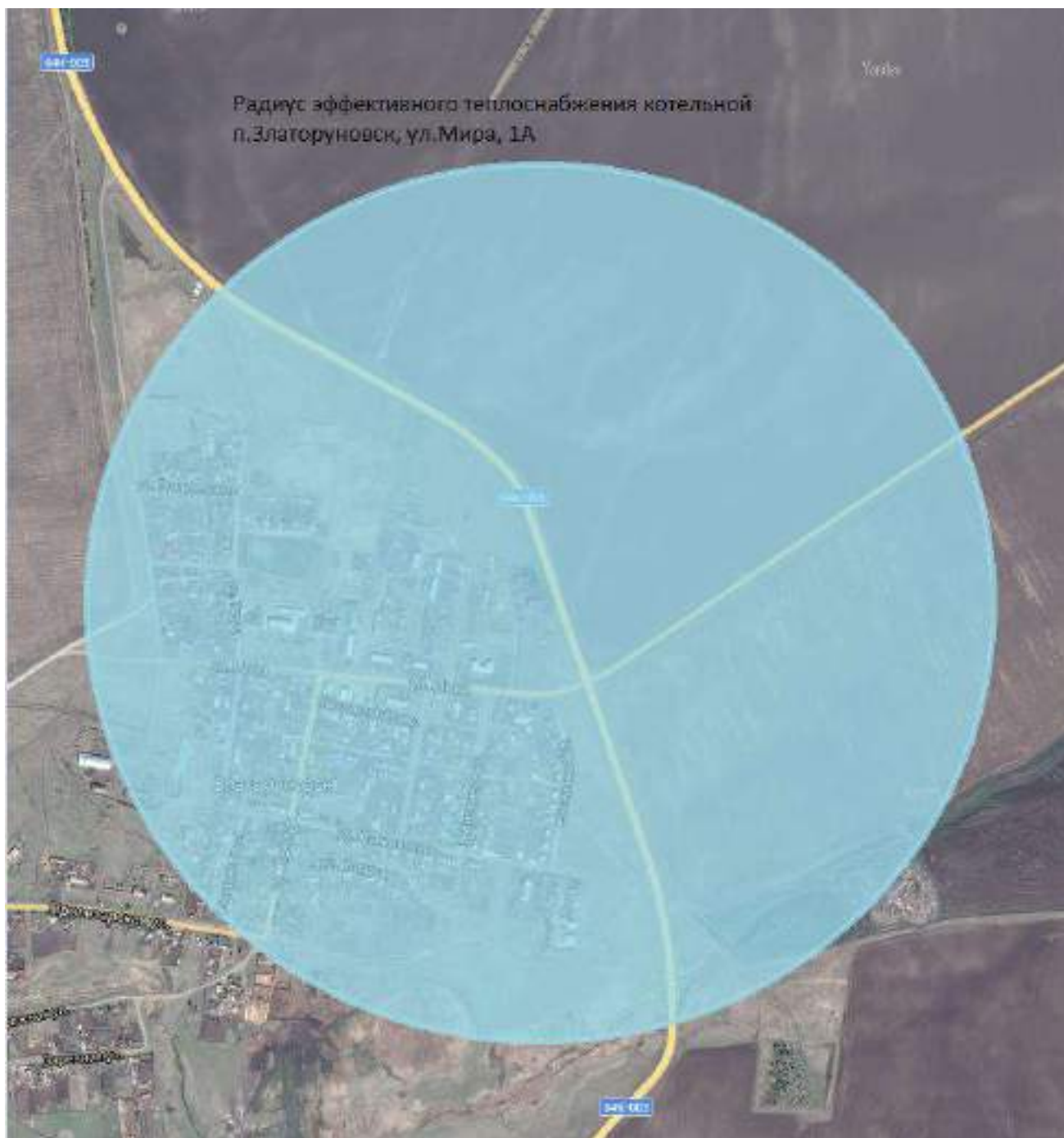
Инженер



Езерская Е.Н

						43-02/22-РД	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		41

Приложение 2. Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зоны его действия (R=1005 м)



						43-02/22-РД	Лист
							42
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Приложение 3: Схема административного деления п. Златоруновск с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов)



Кварталы 55.131041.85.798181

Кадастровый квартал 55.131041.85.798181

Тип: Кадастровый квартал

Региональный код: 24.351000001

Кадастровый район: 24.09

Владельцев: 1

участков: 987

С/угодьями: 568

ОПС: 299

Строениями: 64

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

43-02/22-РД

Приложение 4: Температурный график котельной п. Златоруновск, ул. Мира, 1А на отопительный период 2021 – 2022 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 5: Схема теплоснабжения от котельной п. Златоуновск 2022 г.

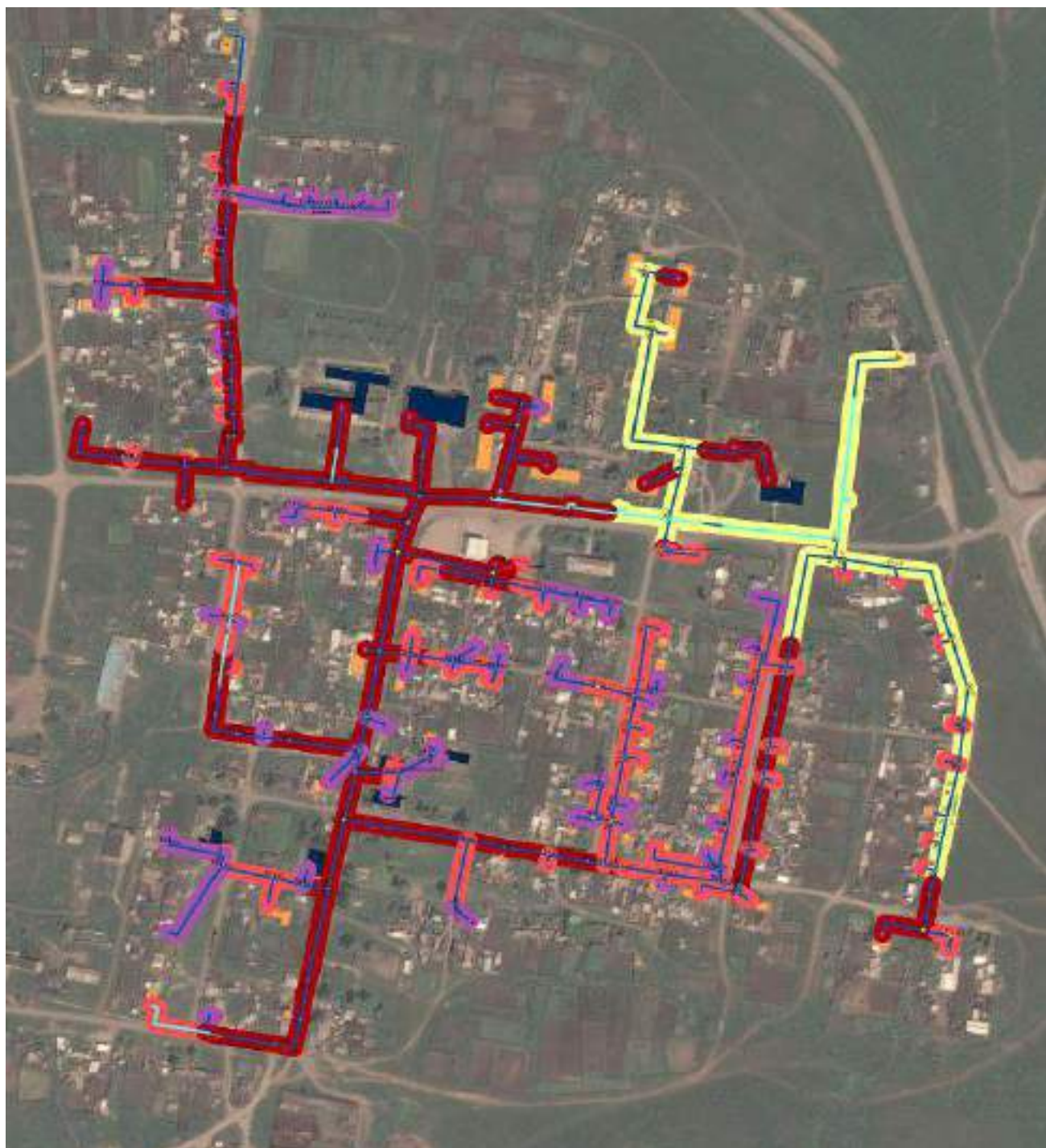


Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

43-02/22-РД

Лист
45

Приложение 6: Схема резерва пропускной способности тепловой сети п. Златоруновск 2022 г.



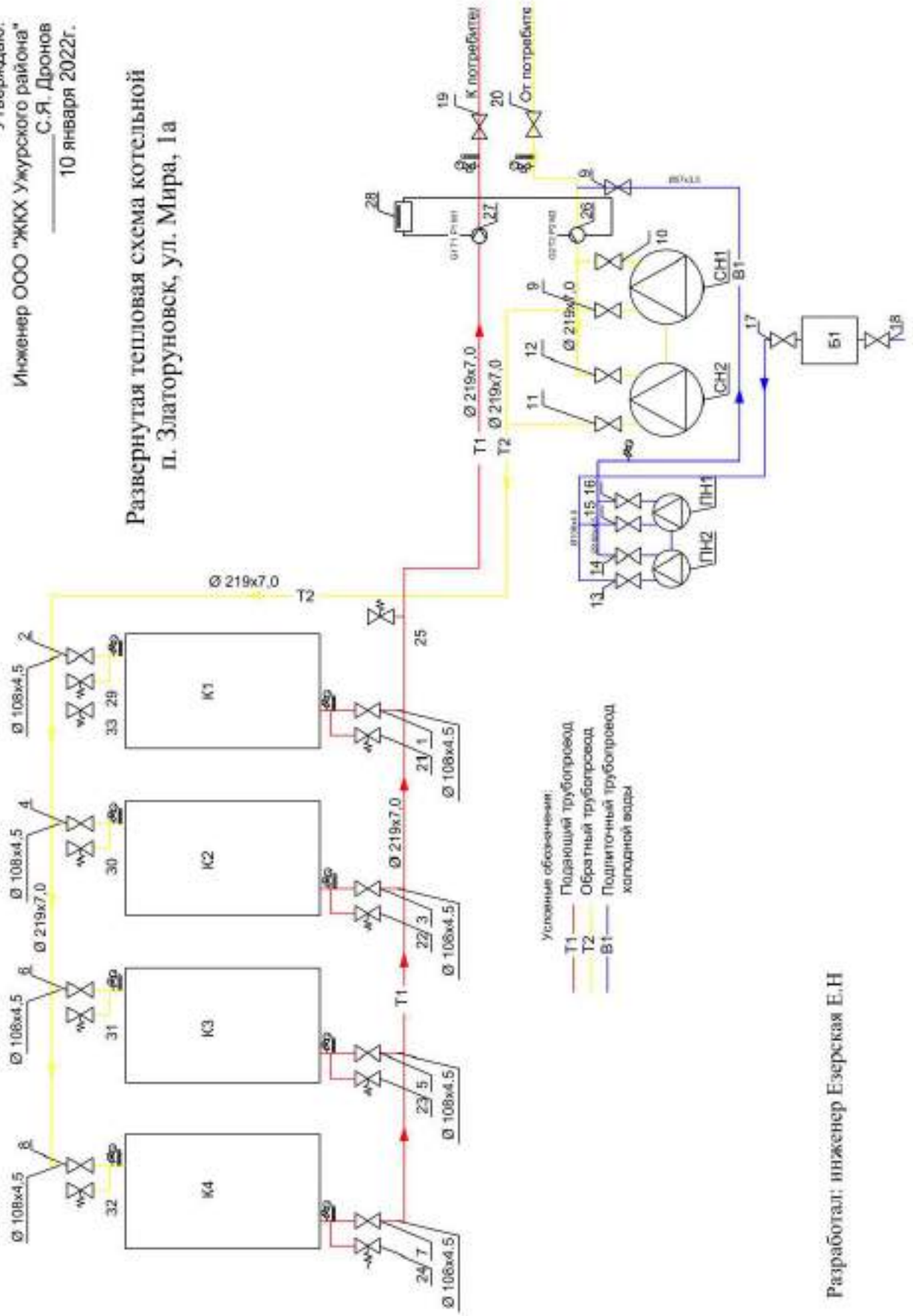
G1, т/ч	G2, т/ч	Цвет
	0.00	
0.00	0.00	
0.00	0.00	
0.00	0.00	
0.00	0.01	
0.01	0.01	
0.01	0.01	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

43-02/22-РД

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

Развернутая тепловая схема котельной
п. Златоруновск, ул. Мира, 1а



Разработал: инженер Езерская Е.Н

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

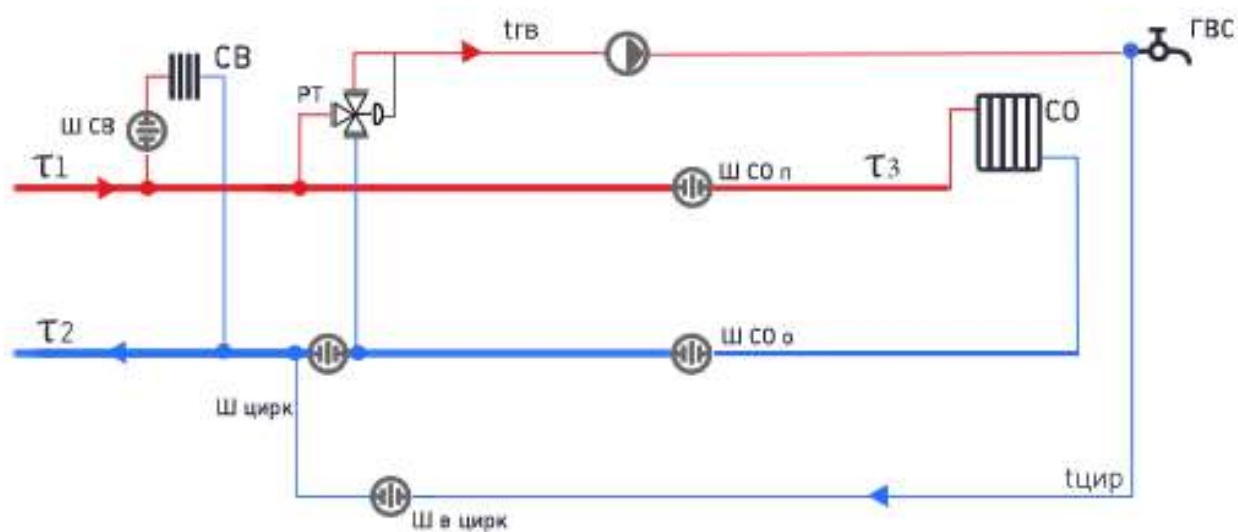
Утверждаю
Инженер ООО "ЖКХ Ужурского района"
С.Я. Дронов
 10 января 2022 г.

**Спецификация основного оборудования котельной
 п. Златоуновск, ул. Мира, 1а**

Поз.	Наименование	Тип, марка, тех. характеристики	Завод изготовитель	Кол-во	Масса	П
K1	Котел водогрейный	КВБр-1.74 ОУР (з/н 21-008)	ООО «ПО «Алтайская тепловая компания»	1		Р п м
K2	Котел водогрейный	КВМ-1.74 (з/н 2109)	Ижевский котельный завод	1		
K3	Котел водогрейный	КВМ-1.74 (з/н 2111)	Ижевский котельный завод	1		
K4	Котел водогрейный	КВМ-1.74 (з/н 2112)	Ижевский котельный завод	1		
Б1	Подпиточная емкость			1		
СН1,СН2	Сетевой насос	Д 320-50		2		
ПН1	Подпиточный насос	КМ50-32-125		1		
ПН2	Подпиточный насос	КМ80-50-200 (2017г.)	Катайский насосный завод	1		
1,2,3,4,5,6,7,8,14	Затвор дисковый поворотный	Ду100		8		
9,10,11,12,19,20	Затвор дисковый поворотный	Ду200		4		
13,15,16,17,18	Затвор дисковый поворотный	Ду80		5		
21,22,23,24,25,29,30,31,32	Предохранительный клапан	Ду50		6		
26;27	Преобразователь расхода	ПРЭМ-100	Теплоком СПб	2		
28	Тепловычислитель	ВКТ-7-04	Теплоком СПб	1		

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

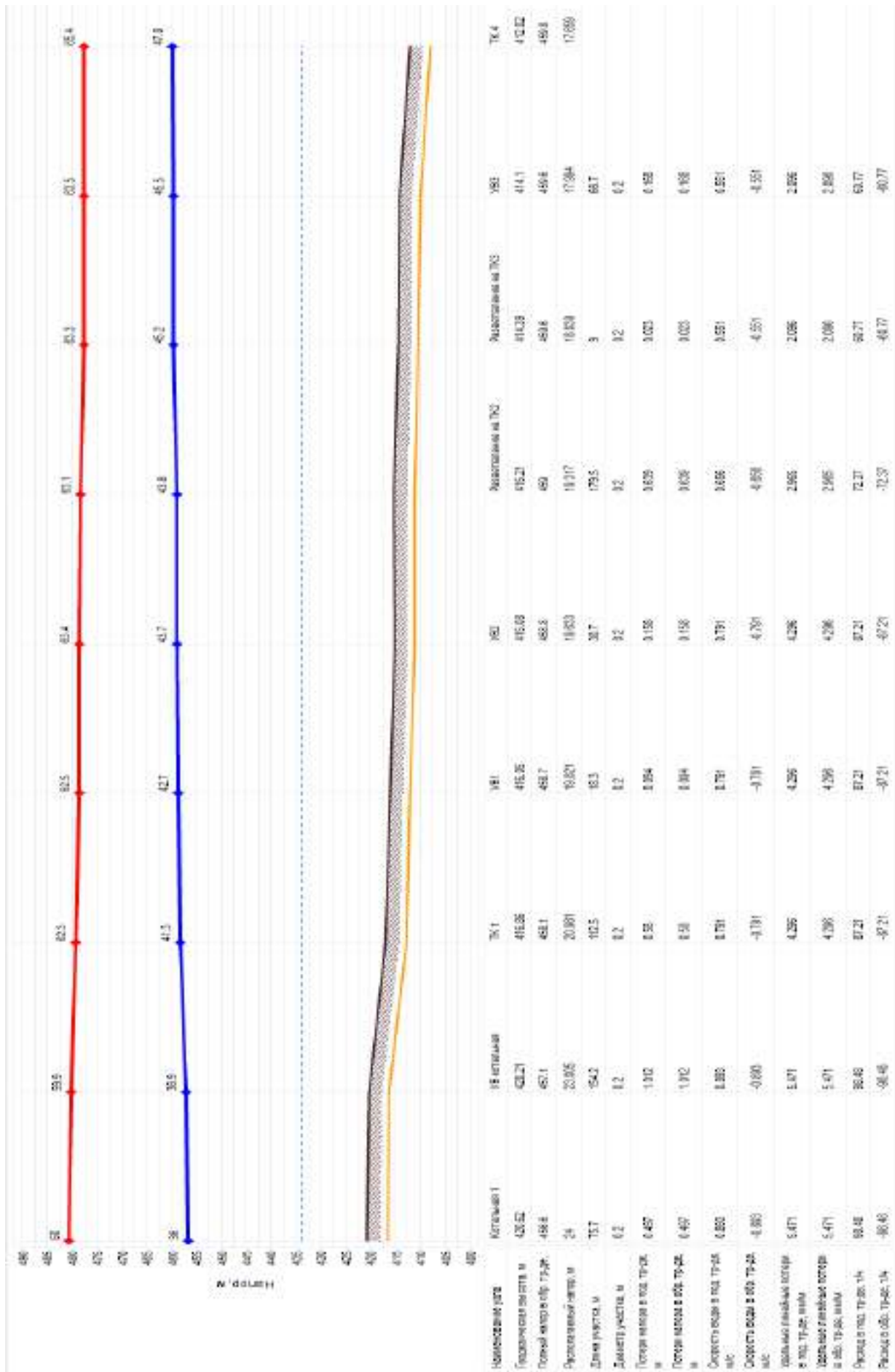
Приложение 9: Принципиальная схема присоединения потребителей от котельной п. Златоруновск



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

43-02/22-РД

Приложение 10: Пьезометрический график от котельной п. Златоруновск, ул. Мира, 1А (от котельной до ТК4)



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

43-02/22-РД

Приложение 11: Расчет теплопотерь 2021 г. котельная п. Златоруновск, ул. Мира, 1А

Тепловая сеть

- Котельная 1

График

Тнв Тсо

Тпод Твв

Тобр

Среднегодовые

Тнв Тгрунт

Тпод Тподв

Тобр

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	64.0	48.0	0.0	250.1	120.6	144.3	9.2	145.5	7.0	116.1	6.5
	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	62.0	47.0	0.0	219.2	105.6	130.5	8.1	131.4	6.2	104.9	5.7
	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	53.0	42.0	0.0	208.8	99.9	145.2	7.7	145.8	6.1	116.1	5.5
	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	43.0	36.0	0.0	164.8	77.8	141.1	6.1	141.4	5.1	112.4	4.4
	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	33.0	29.0	0.0	100.7	46.4	113.3	3.7	113.4	3.3	89.9	2.8
	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	55.0	45.0	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
Июль	О	0	0.0	0.0	55.0	45.0	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	55.0	45.0	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	456	9.2	0.0	41.0	35.6	0.0	99.2	46.0	89.4	3.7	89.6	3.2	71.2	2.7
	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	36.0	45.0	36.7	0.0	36.5	23.2	145.7	6.6	146.1	5.4	116.1	4.7
	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	55.0	43.0	0.0	209.0	100.0	140.3	7.7	141.1	6.1	112.4	5.5
	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	62.0	47.0	0.0	242.5	116.7	144.5	9.0	145.5	6.8	116.1	6.3
	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
Итого:								1530.6	736.3	1194.4	61.7	1199.9	49.1	955.2	44.3

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

(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
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
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)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
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
------	--------	------	-------	-------	------

43-02/22-РД

Лист
52

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.