

Приложение № 4
УТВЕРЖДЕНА
постановлением Администрации
района
от 22.02.2024 № 56

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
С. ЧИСТЮНЬКА
ТОПЧИХИНСКОГО РАЙОНА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

на 2012-2030г.г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

- Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения
- Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.
- Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя
- Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.
- Раздел 5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.
- Раздел 6. Перспективные топливные балансы
- Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.
- Раздел 8. Решения о выборе единой теплоснабжающей организации.
- Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
- Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям
- Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения села Чистюнька
- Раздел 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
- Раздел 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
- Раздел 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
- Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
- Раздел 5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
- Раздел 6. Перспективные топливные балансы
- Раздел 7. Обоснование инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Раздел 8. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации
- Раздел 9. Оценка надежности теплоснабжения
- Раздел 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Раздел 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ.

1. Площади строительных фондов, подключенных к центральной системе теплоснабжения с. Чистюнька и их приросты.

В 2022 году подключений к системе центрального теплоснабжения не производилось.

2. Объемы потребления тепловой энергии центральной системы теплоснабжения с. Чистюнька и их приросты.

Объем переданной тепловой энергии за 2023 год составил 857,3 Гкал.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ.

1. Зоны действия систем теплоснабжения.

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения центральной котельной представлено на схеме центрального теплоснабжения. Перспективная зона действия центральных систем теплоснабжения не покрывает все объекты, находящиеся на схеме поселения.

2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Перспективный баланс тепловой мощности Котельной

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной представлены в Таблице 1.

Таблица 1

	2020г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,68163	0,9113	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548
Общая располагаемая мощность без учета технического резерва, Гкал/ч	0,91837	0,6887	0,7452	0,7452	0,7452	0,7452	0,7452
Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,697	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,0380	0,0509	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,1280	0,1280	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,68163	0,9113	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Потери теплоносителя обосновываются потерями тепла в теплосетях при транспортировке. Для увеличения перспективного баланса теплоносителя и снижения потерь требуется произвести замену котлов и реконструкцию старых и строительство новых теплосетей.

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.

Для расширения зоны действия системы центрального теплоснабжения и подключения новых потребителей, требуется модернизация котельной с заменой существующих водогрейных котлов на котлы с большей производительностью.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ.

Необходима реконструкция существующих тепловых сетей и замена теплоизоляционного покрытия трубопроводов из минеральной ваты на изоляцию пенополиуританом, а также строительство новых тепловых сетей, с целью подключения перспективных объектов теплопотребления.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.

Перспективные топливные балансы Котельной представлены в Таблице 2.

Перспективные топливные балансы Котельной. Таблица 2

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Расход топлива за год, т	458,365	518,18	540,80	507,90	540,8	540,8	540,8
Тепло сожженного топлива, Гкал/год	2259,521	2150,13	2539,9	2099,2	2539,9	2539,9	2539,9
Потери тепла в котлах (КПД 66,9%), Гкал/год	747,901	711,69	840,65	694,8	840,65	840,65	840,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал/год	103,25	75,183	64	68,5	64	64	64
Потери тепла через изоляцию трубопроводов, Гкал/год	281,33	348,25	409	478,4	409	409	409
Отпуск тепла потребителям, Гкал/год	1060,12	1095,04	1226,245	857,5	1226,25	1226,25	1226,25
Отпуск в сеть Гкал/год	1408,37	1363,26	1635,245	1335,9	1635,25	1635,25	1635,25
Выработка тепловой энергии (всего) Гкал/год	1513,35	1438,443	1699,245	1404,48	1699,25	1699,25	1699,25

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ.

Ориентировочная сумма необходимых инвестиций на модернизацию котельной, в том числе замену котлов, реконструкцию старых и строительство новых теплосетей составляет 5 000 000 рублей.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЯ О ВЫБОРЕ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Единой теплоснабжающей организацией определено МУП «ТС Топчихинского района».

РАЗДЕЛ 9. "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ".

Котельная МУП «ТС Топчихинского района» является единой в сети центрального теплоснабжения в с. Чистюнька.

РАЗДЕЛ 10. "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

В зоне действия центрального теплоснабжения на территории с. Чистюнька по результатам инвентаризации на 01.01.2024 года 614 метров тепловых сетей являются бесхозными.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛА ЧИСТЮНЬКА

РАЗДЕЛ 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1. Функциональная структура теплоснабжения.

Теплоснабжающей организацией на территории с. Чистюнька является МУП «ТС Топчихинского района». Зона эксплуатационной ответственности до границ

объектов теплоснабжения. Зона ответственности МУП «ТС Топчихинского района» распространяется на весь коммунальный комплекс.

Зоны действия теплоснабжающей организации представлена в Таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	с прибором учета	Объект, адрес	Число квартир	Объемы зданий, м ³
1	1	Школа		11222
2		Школа мастерские		953
3		Детский сад		7168
4		Администрация сельсовета (1947)		0
5		Клуб		762,7
6		Гараж с/совета		62
7		Спортзал		351
8	1	Магазин /ишенин/ (588)		0
9		Магазин /попов/		67
10	1	Магазин /попов/		221
11		Магазин /промторг/		555
12		ФАП, аптека /контора/		2492
13		Магазин		344
14		Почта		906,3
		Итого	0	25167

Приборы учета тепловой энергии установлены в 3 зданиях из 12.

2. Источники тепловой энергии

На территории с. Чистюнька располагается одна центральная котельная.

Структура основного оборудования основана на водогрейных котлах марки КВТС – 0,8 в количестве двух шт (КПД 66,9 %).

Котлы работают на твердом топливе (каменный уголь), температура нагрева воды до 70°C.

Установленная мощность оборудования 1,6 Гкал/ч.

Располагаемая мощность оборудования 1,6 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды котельной 0,064 Гкал/ч.

Ввод в эксплуатацию основного оборудования котельной осуществлен в 2002 г. и 2003 г. Замена котельного оборудования произведена в 2021 году.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии используется *качественное регулирование*, т.е. температурой теплоносителя. При постоянном расходе изменяется температура теплоносителя. Температурный график теплоносителя представлен в Таблице 4. При качественном регулировании температура теплоносителя зависит от температуры наружного воздуха. Общий расход теплоносителя во всей системе рассчитывается таким образом, чтобы обеспечить среднюю температуру в помещениях согласно принятым Нормам и Правилам в РФ.

Таблица 4

Температура		
наружного воздуха	на подающем трубопроводе	на обратном трубопроводе
+10	27,1	25,9
+8	29,1	27,4
+6	31,3	28,9
+4	33,2	30,3
+2	35,1	31,7
-0	37,2	33,3
-2	39,1	34,6
-4	40,9	35,9
-6	42,6	37,2
-8	44	38,5
-10	46,1	39,6
-12	47,8	40,9
-14	49,6	42,2
-16	51,3	43,3

-18	52,9	44,4
-20	54,7	45,6
-22	56,3	46,7
-24	57,9	47,8
-26	59,6	48,8
-28	61,2	49,9
-30	62,9	51
-32	64,5	51,9
-34	65,9	53,0
-36	67,7	54,0
-38	69,6	54,3
-39	70	55

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

Тепловые сети котельной введены в эксплуатацию в 1989 г. Тепловые сети магистральные 750 м, распределительные 350 м.

Таблица 5

Диаметр трубопроводов сети мм	Протяженность м	Год ввода в эксплуатацию (реконструкции)	Вид прокладки	Изоляция
57	250	2003	надземная	стекловата
114	100	2003	надземная	стекловата
159	750	2001	надземная	стекловата

Потери тепловой энергии в сетях составляет 41,2 % от отпуска в сеть.

Обслуживание насосного оборудования не автоматизировано. Износ тепловых сетей составляет 68%.

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

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия тепловой сети представлено в Таблице 6. Расчетная температура наружного воздуха для с. Чистюнька – 39 °С.

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия Котельной. Таблица 6

№	Объект, адрес	Гкал/час
1	Школа	0,214789
2	Школа мастерские	0,027637
3	Детский сад	0,12661
4	Администрация сельсовета	0
5	Клуб	0,033346
6	Гараж	0,002517
7	Спортзал	0,007736
8	Магазин	0,011923
9	Магазин	0,001356
10	Магазин	0,004906
11	Магазин	0,0104489
12	ФАП, аптека, /контора/	0,068289
13	Магазин	0,006928
14	Почта	0,018106
	ИТОГО:	0,52267

Тепловая энергия на горячее водоснабжение, вентиляцию, кондиционирование не отпускается.

5. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной.

Балансы располагаемых тепловых мощностей, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенных тепловых нагрузок, резервов тепловых мощностей представлены в Таблице 7:

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки. Таблица 7

Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,6
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,6
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,8548
Общая располагаемая мощность с учетом технического резерва, Гкал/ч	0,7452

Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,52267
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,064
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,421
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,8548

Тепловая мощность котельной 1,6 Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности на котельной 0,8548 Гкал/ч.

6. Балансы теплоносителя

Потери теплоносителя обосновываются потерями тепла на теплоносителях при транспортировке. Для увеличения перспективного баланса теплоносителя требуется произвести замену котлов и реконструкцию старых и строительство новых теплосетей.

7. Топливо-энергетические балансы

1) В котельной с. Чистюнька в качестве основного топлива используется уголь каменный ООО «ТК Фактор».

2) Уголь каменный, марка ДР, размер кусков от 0 мм до 300мм.

3) Топливо поставляется согласно графика поставки. Резервный запас топлива на отопительный период 2022 – 2023 г. составил 100%.

8. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

В данном подразделе представлены результаты хозяйственной деятельности МУП «ТС Топчихинского района», которая являлась теплоснабжающей организацией в 2022-2023 гг. таблица 8.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации МУП «ТС Топчихинского района» с. Чистюнька. Таблица 8

Наименование организации.		МУП «ТС Топчихинского района»		
Адрес организации		659070, Алтайский край, Топчихинский район, с. Топчиха, ул. Комарова 44		
Ф.И.О. директора		Шаманин Сергей Сергеевич		
Контактный телефон ((код) номер телефона)				
ИНН/КПП		2279007005/227901001		
ОГРН		1152201000588		
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Показатели	
			2022	2023
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.		
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.		
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	0	0
2.2.	Расходы на топливо	тыс. руб.		
	в т.ч. по каждому виду топлива:			
	- объем приобретения угля	тонн	540,8	507,90
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т	4069	4040
	- способ приобретения	х	договор	договор
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, в т.ч.:	тыс. руб.	617,4	734,8
	- средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	7,44	8,31
	- объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	82,935	88,441
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе 45,52	тыс. руб.	2,779	2,367
2.5.	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0
2.6.	Расходы на оплату труда основного произв. персонала	тыс. руб.		
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.		
2.8.	расходы на льготную дорогу основного произв. персонала	тыс. руб.	0	0
2.9.	Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества,	тыс. руб.		

	используемого в технологическом процессе			
2.10.	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.		
	- расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды	тыс. руб.		
2.11.	-общехозяйственные (управленческие) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.		
	- расходы на оплату труда и отчисления на соц. нужды	тыс. руб.		
2.12.	-расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.		
2.13.	-расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.		
3.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.		
4.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.		
4.1.	на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения	тыс. руб.		
5.	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.		
5.1.	стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.		
5.2.	ввод в из эксплуатацию основных фондов	тыс. руб.		
5.3.	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.		
5.4.	стоимость основных фондов на конец периода	тыс. руб.		
6.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6
7.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,52267	0,52267
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1,699	1,404
9.	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0
10.	Объем отпускаемой в сеть тепловой энергии	тыс. Гкал	1,699	1,404
11.	Объём потерь тепловой энергии при передаче по т/ сетям	тыс. Гкал	0,409	0,478
12.	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (от отпуска в сеть)	тыс. Гкал	0,064	0,068
13.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,226	0,858
1	- объем, отпущенный по приборам учета	тыс. Гкал	0,036	0,042
	- объем, отпущенный по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	1,19	0,816
14.	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении)	км	1,2	1,2
15.	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении)	км	0,7	0,7
16.	Количество тепловых станций и котельных	шт	1	1
17.	Количество тепловых пунктов	шт	0	0
18.	Среднесписочная численность основного произв. персонала	чел	4	4
19.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в т/ сеть.	кг у.т./Гкал	228,6	228,6
20.	Удельный расход э/энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гкал		
21.	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в т/ сеть	м³/Гкал		

9. Тарифы на тепловую энергию

- 1) с 01.01.2019 г - 2129,15 руб за 1 Гкал
- 2) с 01.07.2019 г - 2708,14 руб за 1 Гкал
- 3) с 01.01.2020 г – 2442,15 руб за 1 Гкал
- 4) с 01.01.2020 г – 2442,15 руб за 1 Гкал
- 5) с 01.01.2022 г- 2480,33 руб за 1 Гкал
- 6) с 01.07.2022 г- 2877,85 руб за 1 Гкал
- 7) с 01.12. 2022г- 3093,23 руб за 1 Гкал
- 8) с 01.01. 2024г- 3093,23 руб за 1 Гкал
- 9) с 01.07.2024г – 3102,59 руб за 1 Гкал

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1) В Таблице 9 представлены данные о потреблении тепла на цели теплоснабжения. Расчет произведен при среднегодовых температурах наружного воздуха за 2021 г.

Расчет потребления тепловой энергии Котельной на цели теплоснабжения. Таблица 9

№	Объект, адрес	Гкал/час
1	Школа	0,214789
2	Школа мастерские	0,027637
3	Детский сад	0,12661
4	Администрация сельсовета	0
5	Клуб	0,033346
6	Гараж	0,002517
7	Аптека	0,007736
8	Магазин	0
9	Магазин	0,001356
10	Магазин	0,004906
11	Магазин	0,0104489
12	ФАП, аптека, /контора/	0,068289
13	Магазин	0,006928
14	Почта	0,018106
	ИТОГО	0,52267

2) Прогнозы приростов площади строительных фондов, планируемых к подключению к сети теплоснабжения представлены в Таблице 10 .

Прогноз приростов площади строительных фондов, планируемых к подключению к системе теплоснабжения Котельной
Таблица 10

Наименование объекта теплопотребления	Объем отапливаемых объектов, тыс/м ³							
	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г
Существующие объекты теплопотребления (потребители, подключенные к центральной системе теплоснабжения)	27639	25167	25167	25167	25167	25167	25167	25167
Перспективные объекты теплопотребления	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>ИТОГО:</i>	27639	25167	25167	25167	25167	25167	25167	25167

3) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами теплопотребления представлены в Таблице 11. Расчет произведен при расчетных температурах наружного воздуха -39°С.

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии Котельной. Таблица 11

Наименование объекта теплопотребления	Количество потребления тепловой энергии, Гкал/ч							
	2019г	2020 г	2021 г	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г
Существующие объекты теплопотребления (потребители, подключенные к центральной системе теплоснабжения)	0,697	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267
Перспективные объекты теплопотребления	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>ИТОГО</i>	0,697	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Перспективные баланс тепловой энергии и перспективных тепловых нагрузок Котельной представлены в Таблице 12.

Перспективные балансы тепловой мощности Котельной. Таблица 12

	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая мощность технического	0,68163	0,9113	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548

резерва, Общая располагаемая мощность с учетом технического резерва, Гкал/ч	0,91837	0,6887	0,7452	0,7452	0,7452	0,7452	0,7452
Потребность в выработке т/энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267	0,52267
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,05065	0,0380	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,128	0,1280	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,68163	0,9113	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548	0,8548

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Для расширения зоны действия системы центрального теплоснабжения и подключения новых потребителей, требуется модернизация котельной с заменой существующих водогрейных котлов на котлы с большей производительностью и КПД.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Необходима реконструкция существующих тепловых сетей и замена теплоизоляционного покрытия трубопроводов из минеральной ваты на изоляцию пенополиуританом, а также строительство новых тепловых сетей, с целью подключения перспективных объектов теплопотребления.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

1) Перспективные максимально часовые и годовые показатели расхода топлива для зимнего и переходного периодов для котельной представлены в Таблице 13.

Перспективные показатели расхода топлива Котельной. Таблица 13

Показатель	Расход топлива (угля) т						
	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025г	2026г
Расход топлива за год (расчет при среднегодовой T-ре)	458,365	458,365	540,8	507,9	540,8	540,8	540,8

2) Котельная с. Чистюнька работает только на твердом топливе. Резервирование другими видами топлив не предусмотрено.

Запас создается из твердого топлива, аналогичного основному. На отопительный период 2022-2023 гг. запасы составили 100% от потребности в основном топливе.

РАЗДЕЛ 7. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

1) По предварительной оценке величина необходимых инвестиций в замену котлов, реконструкцию старых и строительство новых теплосетей составляет порядка 10 000 000 рублей, с учетом прочих расходов.

2) Источники инвестиций: бюджеты всех уровней и др.

РАЗДЕЛ 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

На территории с. Чистюнька МУП «ТС Топчихинского района» является единственной организацией имеющей производственные возможности для

осуществления деятельности по предоставлению услуг центрального теплоснабжения.

ГЛАВА 9 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

Система теплоснабжения села оценена как надежная, поэтому отдельные мероприятия для большего повышения надежности в рамках разработки схемы теплоснабжения до 2030 года не предусматриваются.

ГЛАВА 10 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ"

Реализация мероприятий по модернизации котельной, в том числе замена котлов на более мощные, а также реконструкция старых и строительство новых теплосетей позволит увеличить производительность котельной и значительно снизить потери тепловой энергии в тепловых сетях.

ГЛАВА 11 "ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ"

Котельная МУП «ТС Топчихинского района» является единой в сети центрального теплоснабжения в с. Чистюнька.

Приложение: Графическая часть схемы теплоснабжения с. Чистюнька Топчихинского района