

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ ШЕЛАБОЛИХИНСКОГО РАЙОНА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«11» января 2021 г.

№ 7

с. Шелаболиха

Об актуализации схемы теплоснабжения
с. Киприно Шелаболихинского района
Алтайского края на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», согласно части 1 статьи 56 Устава района
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения с. Киприно Шелаболихинского района Алтайского края на 2022 год (приложение).

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации Шелаболихинского района в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации района, начальника управления Администрации района по экономике Еремина О.А.

Приложение: на 18 л. в 1 экз.

Глава района



А.Н. Шушунов

Приложение к постановлению
Администрации района
от «11» января 2022 № 7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛА КИПРИНО
ШЕЛАБОЛИХИНСКОГО РАЙОНА
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

на 2013-2030г.г.

с. Киприно

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 бесхозяйным тепловым сетям

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ с.КИПРИНО

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 ТЕПЛО- ВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВ- ЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ.

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

В 2020-2021 году подключений к системе центрального теплоснабжения не производилось.

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

Объем переданной тепловой энергии за 2020-2021 год составил **3157** Гкал.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕП- ЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕП- ЛОВОЙ 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

	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,34	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Общая располагаемая мощность без учета технического резерва, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	0,71	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,34	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479

Принципиальные тепловые схемы котельной МУП «Тепло» отсутствуют в МО Кипринский сельсовет Шелаболихинского района Алтайского края

Марка котлов	Производительность котлов по паспортным данным, Гкал/час	Год ввода котлов в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	КПД котлов по паспортным данным, %	Фактический КПД котлов, %	Год проведения РНИ	Основное топливо
Котельная № 7							
КВр-0,4	0,36	2012	2016	72,2	48	-	Уголь каменный или бурый
КВр-0,4	0,36	2013	2016	72,2	50	-	
КВр-0,4	0,36	2013	2016	72,2	50	-	

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.

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

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

Для расширения зоны действия, увеличения производительности системы центрального теплоснабжения и подключения потребителей, требуется модернизация котельной с установкой дополнительного водогрейного котла.

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

Необходима реконструкция существующих тепловых сетей и строительство новых тепловых сетей с целью подключения существующих объектов теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.

Перспективные топливные балансы Котельной представлены в Таблице 2.

Таблица № 2

Наименование источника тепловой энергии	УТМ Гкал/час	РТМ Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/час							
			Всего	Отопление	Вент	ГВС				
Котельная № 7	1,08	1,08	0,601	0,601	-	-				
Котельная № 7										
Год	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Уголь, тон.	н/д	н/д	н/д	640	500	985	985	985	985	985
Выработано тепловой энергии, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	3245,17	1638	3157	3157	3157	3157	3157
Отпущено тепловой энергии в сеть, Гкал/год	н/д	н/д	н/д	2560	860	2410	2410	2410	2410	2410

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

Ориентировочная сумма необходимых инвестиций на модернизацию котельной, реконструкцию старых и строительство новых теплосетей составляет 300 000 рублей.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЯ О ВЫБОРЕ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Единой теплоснабжающей организацией определено МУП «Тепло».

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

Котельная МУП «Тепло» является единой в сети центрального теплоснабжения в с. Киприно.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории с. Киприно все тепловые сети находятся в собственности в Администрации Шелаболихинского района.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛА КИПРИНО

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

1. Функциональная структура теплоснабжения.

Теплоснабжающей организацией на территории с. Киприно является МУП «Тепло». Зона эксплуатационной ответственности до границ объектов теплопотребления. Зона ответственности МУП «Тепло» распространяется на весь коммунальный комплекс.

Зоны действия теплоснабжающей организации представлены в Таблице 3.

Таблица 3

№ п.п.	Установленные приборы учета	Адрес	Число квартир
Жилой сектор			
1		Ленина 7	1
2		Ленина 9	4
3		Ленина 17	2
4		Ленина 19	2
5		Ленина 21	2
6		Ленина 23	2
7		Ленина 25	2
8		Ленина 38	1
9		Ленина 40	1
10	ТМК-Н20	Ленина 44	8
11		Молодежная 15	1
12	ТМК-Н20	Юбилейный 8	8
13		Советская 36	4
Нежилой сектор			
14	ТМК-Н20	Ленина 1	
15			
16		Советская 30	
17		Советская 32	

18		Советская 38	
19		Советская 40	
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			

Приборы учета не установлены

2. Источники тепловой энергии

На территории с. Киприно располагается одна центральная котельная.

Структура основного оборудования основана на водогрейных котлах марки КВР-0,4 в количестве четырех единиц.

Котлы работают на твердом топливе (каменный уголь), температура нагрева воды до 95°C.

Установленная мощность оборудования 1,08 Гкал/ч.

Располагаемая мощность оборудования 1,08 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды котельной 0,02Гкал/ч.

Ввод в эксплуатацию основного оборудования котельной (котлов) осуществлен в 2012-2013гг.

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 Российской Федерации.

Таблица 4

Температура наружного воздуха	T1	T2	Температура наружного воздуха	T1	T2
8	47,2	40	-16	64,1	51
7	49,1	41	-17	64,1	51

6	49,1	41	-18	64,1	51
5	50,4	42	-19	66	52
4	50,4	42	-20	66	52
3	51,7	43	-21	66	52
2	51,7	43	-22	66	52
1	54,7	44	-23	67,4	53
0	54,7	44	-24	67,4	53
-1	55,2	45	-25	67,4	53
-2	55,2	45	-26	67,4	53

3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

Тепловые сети условно разделены на магистральные (от котельной до тепловых пунктов таблица 5) и распределительные (от тепловых пунктов до потребителей таблица 6).

Магистральные тепловые сети в 2-х трубном исчислении

Таблица 5

	Наименование участка сети	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр мм.	Протяженность м.	Вид прокладки	Изоляция
--	---------------------------	--------------------------	-------------	------------------	---------------	----------

-3	56,6	46	-27	68,9	54
-4	56,6	46	-28	68,9	54
-5	58,1	47	-29	68,9	54
-6	58,1	47	-30	68,9	54
-7	59,5	48	-31	68,9	54
-8	59,5	48	-32	68,9	54
-9	61,3	49	-33	70,7	55
-10	61,3	49	-34	70,7	55
-11	62,7	50	-35	70,7	55
-12	62,7	50	-36	70,7	55
-13	64,1	51	-37	70,7	55
-14	64,1	51	-38	72,5	56
-15	64,1	51			

1	Котельная №7 (ул. Советская) М 1	1978	100	170	подземная	
2	М 2	1979	40	140	подземная	
3	М 3	1979	150	284	подземная	
4	М 4	1979	100	284	подземная	
5	М 5	1979	50	118	подземная	
6	М 6	1979	200	124	подземная	
7	М 7	1979	100	82	подземная	
8	М 8	1979	150	180	подземная	

Внутриквартальные сети от тепловых пунктов

Таблица 6

№ п/п	Наименование участков сети	Диаметр мм	Протяженность м
1	Потребители М 1	50	20
		50	52
2	Потребители М 2		
3	Потребители М 3	100	10
		100	6
		100	54
		32	136
		50	20
		50	4
		50	26
		40	52
		40	54
		40	72
4	Потребители М 4	50	12
		50	30
		50	52
		50	12
		50	12
		50	12
		50	6
		50	6
		32	78
5	Потребители М 5	50	20
6	Потребители М 6	200	6
7	Потребители М 7	50	20
		40	54
		50	2
8	Потребители М 8	40	12
		40	6
		40	6
		40	6
		40	6
		40	3
		50	7

Потери тепловой энергии в сетях составляет 3,2 % от нагрузки потребителей. Обслуживание насосного оборудования не автоматизировано.

4. 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 8.

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки. Таблица 8

Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,08
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,08
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,601
Общая располагаемая мощность с учетом технического резерва, Гкал/ч	1,08
Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,601
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,02
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,13
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,479

Тепловая мощность котельной **1,08** Гкал/ч.

Резерв тепловой мощности на котельной 0,479 Гкал/ч.

5. Балансы теплоносителя

Потери теплоносителя обосновываются потерями тепла на теплоносителях при транспортировке.

6. Топливо-энергетические балансы

1) В котельной с. Киприно в качестве основного топлива используется уголь каменный АО «Алтайская топливная компания».

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

3) Топливо поставляется согласно графика поставки. Резервный запас топлива на отопительный период 2020-2021 г. составил 20%.

7. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

В данном подразделе представлены результаты хозяйственной деятельности МУП «ТЕПЛО», которая являлась теплоснабжающей организацией в 2020г.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации МУП «ТЕПЛО» с. Киприно. Таблица 9

Наименование организации.	МУП «ТЕПЛО»
Адрес организации	659050, Алтайский край, Шелаболихинский район, с. Шелаболиха, ул. 50 лет Алтая, 4
Ф.И.О. директора	Колие Виктор Васильевич
Контактный телефон ((код) номер телефона)	8-3855-8-23-0-12

ИНН/КПП				
ОГРН				
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Показатели	
			2019 г.	2023 г.
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.		н/д
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.		
2.2.	Расходы на топливо	тыс. руб.		н/д
	в т.ч. по каждому виду топлива:			
	- объем приобретения угля	тонн		
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т		
	- способ приобретения	х	договор	договор
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, в т.ч.:	тыс. руб.		н/д
	- средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч		
	- объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч		
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.		272,2
2.5.	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.		
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.		н/д
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.		
2.8.	расходы на льготную дорогу основного производственного персонала	тыс. руб.		
2.9.	Расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.		70,6
2.10.	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.		н/д
	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		
2.11.	-общехозяйственные (управленческие) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.		н/д
	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		
2.12.	-расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.		402,10
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 организа-	тыс. руб.		

	ции по развитию системы теплоснабжения			
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		1,08
7.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч		0,601
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал		1,6
9.	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		0
10.	Объем отпускаемой в сеть тепловой энергии	тыс. Гкал		0,86
11.	Объём потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал		0,7
12.	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%		0,68
13.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в т.ч.:	тыс. Гкал		0,86
	- объем, отпущенный по приборам учета	тыс. Гкал		
	- объем, отпущенный по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал		
14.	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однетрубном исчислении)	км		2,6
15.	Протяженность разводящих сетей (в однетрубном исчислении)	км		
16.	Количество тепловых станций и котельных	шт		1
17.	Количество магистралей	шт		8
18.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек		
19.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал		985
20.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гкал		
21.	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал		

1) За период 2020-2021гг. тариф на тепловую энергию возрос на **1,04 %**.

2) На 2020-2021г тариф на тепловую энергию составляет 2320,91руб. за 1 Гкал.

3) В 2020-2021 году увеличение тарифа на тепловую энергию с 2320,91руб. за 1 Гкал до 2457,07 руб. за 1 Гкал

№ п/п	Наименование поставщика	Тариф, руб./Гкал											
		2017		2018		2019		2020		2021		2022	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	-	-	-	-
Тариф на отпуск тепловой энергии													
1.	МУП «Комму-	1402,62	1928,3	1928,30	1928,30	1928,30	-	-	-	-	-	-	-

	нальщик»		0										
2.	МУП «ТЕПЛО»	-	-	-	-	2228,65	2320,91	2228,65	2320,91	2320,91	2457,07	24	7

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1) Прогнозы приростов площади строительных фондов, планируемы к подключению к сети теплоснабжения представлены в Таблице 11.

Прогноз приростов площади строительных фондов, планируемых к подключению к системе теплоснабжения Котельной Таблица 11

Наименование объекта теплоснабжения	К-во отапливаемых объектов, ед.												
	2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019г	2020г	2021	2022г				
Существующие объекты теплоснабжения (потребители, подключенные к центральной системе теплоснабжения)	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30			30
Перспективные объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
ИТОГО:	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30			30

2) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами теплоснабжения представлены в Таблице 12. Расчет произведен при расчетных температурах наружного воздуха -39°C.

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии Котельной. Таблица 12

Наименование объекта теплоснабжения	Количество потребления тепловой энергии, Гкал/ч													
	2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019	2020	2021	2022					
Существующие объекты теплоснабжения (потребители, подключенные к центральной системе теплоснабжения)	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56			2,56	2,56
Перспективные объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0
ИТОГО	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56			2,56	2,56

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ

Перспективные баланс тепловой энергии (мощности) и перспективных тепловых нагрузок Котельной представлены в Таблице 13.

Перспективные балансы тепловой мощности Котельной. Таблица 13

	2013г	2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019	2020	2021	2022
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Общая располагаемая мощность с учетом технического резерва, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,3	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479

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

Для расширения зоны действия системы центрального теплоснабжения и подключения потребителей, требуется модернизация котельной с установкой дополнительного водогрейного котла с большей производительностью и меньшим КПД.

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

Необходима реконструкция существующих тепловых сетей и строительство новых тепловых сетей с целью подключения объектов теплопотребления.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

1) Перспективные максимально-часовые и годовые показатели расхода топлива для зимнего, летного и переходного периодов для котельной представлены в Таблице 14.

Перспективные показатели расхода топлива Котельной. Таблица 14

Показатель	2013г	2014г	2015г	2016г	2017г	2018г	2019г	2020г	2021	2022
Расход топлива за год (расчет при среднегодовой температуре)	1042	1042	1042	1042	1042	640	500	985	985	985

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

Запас создается из твердого топлива, аналогичного основному. На отопительный период 2019-2020 гг. запасы составили 20% от потребности в основном топливе.

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

1) По предварительной оценке величина необходимых инвестиций в реконструкцию старых и строительство новых теплосетей составляет порядка 200 000 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. Киприно МУП «Тепло» 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 ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Реализация мероприятий по модернизации котельной, 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 «Тепло» является единой в сети центрального теплоснабжения в с. Киприно.

Приложения: Графическая часть схемы теплоснабжения с. Киприно Шелаболихинского района.