



АДМИНИСТРАЦИЯ РЕБРИХИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
РЕБРИХИНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.03.2022

№ 25

село Ребриха

Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края до 2028 года

На основании корректировки Схемы теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края до 2028 года, утвержденной Постановлением Администрации Ребрихинского сельсовета Ребрихинского района Алтайского края от 06.12.2013 № 213, Устава муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Схему теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края до 2028 года следующие изменения:

1.1. Пункт 1.6 «Объемы потребления услуг населением (отопление)» изложить в новой редакции (Приложение 1).

1.2. Таблицу 7 «Перечень коммунально-бытовых котельных» к пункту 4.1. «Функциональная структура организации теплоснабжения» изложить в новой редакции (Приложение 2).

1.3. Таблицу 8 «Характеристика тепловых сетей» к пункту 4.1. «Функциональная структура организации теплоснабжения» изложить в новой редакции (Приложение 3).

43

1.4. Пункт 5. «ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ тепловых сетей и котельных ООО «АПС-Исток» изложить в новой редакции (Приложение 4).

1.5. Пункт 6. «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ по ООО «АПС-Исток», с. Ребриха, Ребрихинский район, Алтайский край» изложить в новой редакции (Приложение 5).

1.6. Таблицу «Структура тепловой мощности; профиль оборудования источников теплоснабжения и существующее техническое состояние оборудования» изложить в новой редакции (Приложение 6).

1.7. Таблицу «Фактические и нормативные тепловые потери при транспорте теплоносителя от существующих источников» изложить в новой редакции (Приложение 7).

1.8. Таблицу «Покрытие фактических тепловых нагрузок. Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки» изложить в новой редакции (Приложение 8).

2. Дополнить Схему теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края до 2028 года Таблицей «Информация по предложениям (мероприятиям) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в рамках актуализации схемы теплоснабжения» (Приложение 9).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации
сельсовета



М.И. Селиванов

42

Приложение 1
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета Ребрихинского
района Алтайского края
от 29.03.2022 № 25

1.6 Объемы потребления услуг населением (отопление)

Этажность здания	Применяемый норматив	Показатели	
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно			
по нормативу		Площадь, кв ²	Объём, Гкал
1-этажные	0,0276	1273,0	421,62
МКД (2 и более квартир)	0,0276	4060,20	1344,74
2-этажные и более	0,0276	0	0
приборы учета		Площадь, кв ²	Объём, Гкал
1-этажные	X	3078,23	594,71
2-этажные и более	X	18492,40	3572,73
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки			
по нормативу		Площадь, кв ²	Объём, Гкал
1-этажные	X	0	0
МКД (2 и более квартир)	X	0	0
2-этажные и более	0,0276	88,9	29,44
приборы учета		Площадь, кв ²	Объём, Гкал
1-этажные	X	93,3	18,03
2-этажные и более	X	120,9	23,36

Приложение 2

к Постановлению Администрации Ребрихинского
 сельсовета Ребрихинского района Алтайского края
 от 29.03.2012 № 25

Таблица 7

Перечень коммунально-бытовых котельных

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Местоположение	Установленная мощность, Гкал/час	Тип котла и их кол-во	Производительность котла, Гкал/час	КПД
1	Котельная № 1	Пушкинская, 2а	5,76	КВЦ- 1,25 КВЦ- 1,25 Алтай- 9 Алтай- 9 Алтай- 9 Алтай- 9	1,08 1,08 0,9 0,9 0,9 0,9	54,3
2	Котельная № 2	Ленина, 131а	3,12	Vulkan Max Duo 1000 Алтай-7 Vulkan Max Duo 1000 КВр-0,8	0,86 0,7 0,86 0,7	54,4
3	Котельная № 3	Комсомольская, 3	2,72	КВр-1,16 КБ Vulkan Max Duo 1000 Vulkan Max Duo 1000	1 0,86 0,86	55
4	Котельная № 4	Победы, 15б	3,5	КВр-0,8 ЛНР-18-3 ЛНР-18-3	0,7 1,4 1,4	54,7
5	Котельная № 6	Ленина, 145а	1,14	КВр-0,7 КВр-0,63-95 ОУР	0,6 0,54	53,9
6	Котельная № 8	Заводская, ба	1,0	КВр-0,5-095 ОУР КВр-0,58 КБ	0,5 0,5	54
7	Котельная № 9	Ленина, 88а	1,08	КВр-0,63 КВр-0,63-95ОУР	0,54 0,54	54,5

Приложение 3
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета
Ребрихинского района Алтайского края
от 29.03.2022 № 25

Протяженность сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении диаметром 32 – 159 мм составляет 11,549 км. Физический износ трубопровода составляет 0 – 100 % (табл. 8).

Таблица 8

Характеристика тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Диаметр, мм.	Протяженность, м.	Процент износа, %	Дата ввода в эксплуатацию
1	Трубопровод котельной № 1	32-219	2774		
	в том числе:	32	189	100	1973
		57	1289	100	1973
		57	125	76	2002
		63	32	12	2018
		76	180	100	1973
		76	100	76	2002
		108	502	100	1973
		108	200	84	2000
		114	30	8	2019
		159	23	100	1973
		159	100	76	2002
219	4	100	1973		
2	Трубопровод котельной № 2	57-108	913		
	в том числе:	57	342	96	1997
		76	50	96	1997
		108	521	96	1997
3	Трубопровод котельной № 3	32-108	2167,8		
	в том числе:	32	198	100	1973
		32	100	100	1987
		50	35	8	2019
		57	478	100	1973
		57	358	100	1987
		76	106	100	1985
		76	129	100	1989
		108	60	12	2018
		108	156	16	2017
		108	332	100	1987
		114	75	16	2017
132	140,8	12	2018		

4	Трубопровод котельной №4	25-114	681		
	в том числе:	25	25	100	1973
		32	46	100	1973
		57	108	100	1973
		63	42	4	2020
		89	420	100	1973
		114	40	100	1973
5	Трубопровод котельной № 6	32-108	1166,7		
	в том числе:	32	201	100	1968
		40	63,7	12	2018
		50	55,6	48	2009
		57	337,4	100	1968
		76	307,1	100	1968
		86	17,5	48	2009
		90	50,4	48	2009
108	134	100	1968		
6	Трубопровод котельной № 8	32-108	842		
	в том числе:	32	355	100	1974
		57	140	100	1974
		76	130	100	1974
		108	217	100	1974
7	Трубопровод котельной № 9	57-159	3034		
	в том числе:	57	663	100	1989
		159	2371	100	1989
Итого			11578,5		

Анализ существующего положения Ребрихинского сельсовета выявил:

- большое количество котельных малой тепловой мощности с морально и физически устаревшим оборудованием;
- в качестве тепловой изоляции на сетях используется минеральная вата (морально устаревший материал), что приводит к потерям выше нормативных.

Вывод:

Для снижения себестоимости тепловой энергии и для оптимизации управления работой технологического оборудования теплоисточников необходимо выполнить:

- строительство новых источников (источника) теплоснабжения с современным технологическим оборудованием;
- перекладку трубопроводов тепловых сетей по мере износа на трубопроводы в современной высокоэффективной тепловой изоляции.

5. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
тепловых сетей и котельных
ООО «АПС- Исток»

1. Общие данные:

1.1 Основные реквизиты компаний, обслуживающих котельные, теплосети:

Общество с ограниченной ответственностью «АПС-Исток»,

658540, с. Ребриха, ул. Комсомольская, 3

Директор: Гуляева Любовь Васильевна

Тел/факс: (8-385-82)22-1-98

Форма собственности: частная

1.2 Географическое положение:

– карта с границами территории (приложение выше);

– транспортные пути сообщения с котельной: автомобильное от ст. Ребриха.

2. Энергетическая ситуация:

2.1. Краткая характеристика источников:

2.1.1. вид топлива: уголь

– поставщик: «Кузбассразрезуголь», «Алтайпрофсервис», ООО

«Кузбассуглесбыт»; ООО «Кузбасстопливосбыт», ООО

"Кузбассуглеснаб"

– цена топлива:

2003 г. – 636 руб./т.

2004 г. – 650 руб./т.

2005 г. – 720 руб./т.

2006 г. – 803,72 руб./т.

2007 г. – 859,2 руб./т.

2008 г. – 937,79 руб./т.

2009 г. – 1 076 руб./т. – 1 346 руб./т.

2010 г. – 1 344,47 руб./т.

2011 г. – 1 450,54 руб./т.

2012 г. – 1 900 руб./т.

2013 г. – 1 926 руб./т.

2014 г. – 1 926 руб./т.

2015 г. – 1 915 руб./т.

2016 г. – 1 920 руб./т.

2017 г. – 2 450 руб./т.

2018 г. – 2 955 руб./т.

2019 г. – 2 911,92 руб./т.

2020 г. – 2 680,45 руб./т.

2021 г. – 2 954,59 руб./т.

2.1.2. электрическая нагрузка на производство тепловой энергии в 2021 году – 403,2 тыс. кВт/ч;

– тариф на электрическую энергию:

2002 г. – 0,63 руб./ кВт.ч

2003 г. – 1,1257 руб./ кВт.ч

2004 г. – 1,416 руб./ кВт.ч, с 01.08.2004- 1,6284 руб./ кВт.ч

2005 г. – 1,72752 руб./ кВт.ч

2006 г. – 1,97412 руб./ кВт.ч

2007 г. – 2.1737 руб./ кВт.ч

2008 г. – 2,503 руб./ кВт.ч

2009 г. – 3,73 руб./ кВт.ч

2010 г. – 3,6 руб./ кВт.ч

2011 г. – 3,724 руб./ кВт.ч

2012 г. – 3,957 руб./ кВт.ч

2013 г. – 4,145 руб./ кВт.ч

2014 г. – 4,305 руб./ кВт.ч

2015 г. – 4,601 руб./ кВт.ч

2016 г. – 4,98 руб./ кВт.ч

2017 г. – 5,08 руб./ кВт.ч

2018 г. – 5,167 руб./ кВт.ч

2019 г. – 5,725 руб./кВт.ч

2020 г. – 5,891 руб./кВт.ч

2021 г. – 5,79 руб./кВт.ч

2.1.3. тариф на воду:

2003 г. – 3,52 руб./м³

2004 г. – 7,57 руб./ м³

2005 г. – 8,41руб./ м³

2006 г. – 12,51руб./ м³

2007 г. – 12,51 руб./ м³

2008 г. – 12,51руб./ м³

2009 г. – 15 руб./ м³

2010 г. – 16,7 руб./ м³

2011 г. – 18,86 руб./ м³

2012 г. – с 01.01.2012 – 30.06.2012 – 16,7 руб./ м³

с 01.07.2012 – 31.12.2012 – 16,94 руб./ м³

2013 г. – с 01.01.2013 – 30.06.2013 – 16,94 руб./ м³

с 01.07.2013 – 31.12.2013 – 17,95 руб./ м³

2014 г. – с 01.01.2014 – 30.06.2014 – 17,95 руб./ м³

с 01.07.2014 – 31.12.2014 – 18,75 руб./ м³

2015 г. – с 01.01.2015 – 30.06.2015 – 18,75 руб./ м³

с 01.07.2015 – 31.12.2015 – 19,74 руб./ м³

2016 г. – с 01.01.2016 – 30.06.2016 – 19,74 руб./ м³

с 01.07.2016 – 31.12.2016 – 20,38 руб./ м³

2017 г. – с 01.07.2017 – 31.12.2017 – 20,38 руб./ м³

с 01.07.2017 – 31.12.2017 – 21,19 руб./ м³

2018 г. – с 01.01.2018 – 30.06.2018 – 21,19 руб./ м³

с 01.06.2018 г. – 31.12.2018 – 21,76 руб./ м³

2019 г. – с 01.01.2019 – 30.06.2019 – 21,76 руб./ м³
с 01.07.2019 – 31.12.2019 – 21,76 руб./ м³
2020 г. – с 01.01.2020 – 30.06.2020 – 21,76 руб./ м³
с 01.07.2020 – 31.12.2020 – 21,76 руб./ м³
2021 г. – с 01.01.2021 – 30.06.2021 – 21,76 руб./ м³
с 01.07.2021 – 31.12.2021 – 21,76 руб./ м³

2.1.4. тариф на отпуск тепловой энергии:

2003 г. – 360 руб./ Гкал (НДС не облагается);
2004 г. – 526 руб./Гкал (НДС не облагается);
2005 г. – 620,68 руб./Гкал (НДС не облагается);
2006 г. – 722,4 руб./Гкал (НДС не облагается);
2007 г. – 795 руб./Гкал (НДС не облагается);
2008 г. – 818,5 руб./Гкал + (55,65 – инвест. надбавка) – 874,15 руб./ Гкал
(НДС не облагается);
2009 г. – 1 072,19 руб./Гкал (НДС не облагается);
2010 г. – 1 022,19 руб./Гкал (НДС не облагается);
2012 г. – с 01.01.2012 – 30.06.2012 – 1 479,99 руб./Гкал;
с 01.07.2012 – 31.08.2012 – 1 567,28 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.09.2012 – 31.12.2012 – 1 649,07 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2013 г. – с 01.01.2013 – 30.06.2013 – 1 649,07 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.07.2013 – 31.12.2013 – 1 828,82 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2014 г. – с 01.01.2014 – 30.06.2014 – 1 828,82 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.07.2014 – 31.12.2014 – 1 909,01 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2015 г. – с 01.01.2015 – 30.06.2015 – 1 909,01 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.07.2015 – 31.12.2015 – 2 133,11 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2016 г. – с 01.01.2016 – 30.06.2016 – 2 133,11 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.07.2016 – 31.12.2016 – 2 597,40 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2017 г. – с 01.07.2017 – 31.12.2017 – 2 597,40 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.07.2017 – 31.12.2017 – 2 626,79 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2018 г. – с 01.01.2018 – 30.06.2018 – 2 626,79 руб./Гкал (НДС не
облагается);
с 01.06.2018 – 31.12.2018 – 2 559,12 руб./Гкал (НДС не
облагается).
2019 г. – с 01.01.2019 – 30.06.2019 – 2 559,12 руб./Гкал (НДС не
облагается);

с 01.06.2019 – 31.12.2019 – 2 559,12 руб./Гкал (НДС не облагается)
2020 г. – с 01.01.2020 – 30.06.2020 – 2 559,12 руб./Гкал;
с 01.06.2020 – 31.12.2020 – 2 559,12 руб./Гкал (НДС не облагается).
2021 г. – с 01.01.2021 – 30.06.2021 – 3 847,04 руб./Гкал (с учетом НДС);
с 01.06.2021 – 30.09.2021 – 4 030,51 руб./Гкал (с учетом НДС);
с 01.10.2021 – 31.12.2021 – 3 685,54 руб./Гкал (НДС не облагается).

2.1.5. Источник водоснабжения: поселковый водопровод, водоподготовительных установок нет.

Планом перспективного развития предусмотрено:

- перевод котельной № 1 на природный газ, с возможным объединением с котельной № 2 в единую тепловую сеть;
- дальнейший перевод котельных на природный газ.

52

Приложение 5
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета
Ребрихинского района Алтайского края
от 29.03.2022 № 25

**6. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
по ООО «АПС-Исток», с. Ребриха, Ребрихинский район,
Алтайский край**

Структура договорных тепловых нагрузок по состоянию на апрель 2022 г.
Нагрузка относится к сезонной тепловой нагрузке отопления.

1	Котельная №1	4039,626
2	Котельная №2	2670,80
3	Котельная №3	2463,252
4	Котельная №4	797,165
5	Котельная №6	1186,506
6	Котельная №8	428,42
7	Котельная №9	923,486
	АПС-Исток	12509,254
	в том числе:	
	-население	5964,177
	-бюджеты	5037,61
	-прочие	1507,478
	Потери	4684,701
	Собственные потребления	00,00
	Гкал/год	17193,955

Фактические тепловые нагрузки и динамика их изменения по состоянию до апреля 2022г.

№ п/п	Наименование показателей	2010г. Гкал	2011г. Гкал	2012г. Гкал	2013г. Гкал	2014г. Гкал	2015г. Гкал	2016г. Гкал
1.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	17,812	16,79	16,96	15,499	15,52	15,854	15,752
2.	Собственные потребления	0,584	0,584	0,584	0,584	0,423	0,584	0,530
3.	Отпуск тепла в сеть	13,364	12,342	12,515	11,051	11,233	11,133	11,071
4.	Потери тепловой энергии в сетях	3,864	3,864	3,864	3,864	3,864	4,138	4,152

№ п/п	Наименование показателей	2017г. Гкал	2018г. Гкал	2019г. Гкал	2020г. Гкал	2021г. Гкал	2022 г. план Гкал
1.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	15,327	15,386	14,899	15,040	15,909	15,519
2.	Собственные потребления	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Отпуск тепла в сеть	10,645	10,704	10,288	10,355	11,224	10,834
4.	Потери тепловой энергии в сетях	4,152	4,152	4,611	4,685	4,685	4,685

Приложение 6
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета Ребрихинского
района Алтайского края
от 29.03.2012 № 25

Структура тепловой мощности; профиль оборудования источников теплоснабжения и существующее техническое состояние оборудования

№ п/п	Наименование объектов теплоснабжения	Местоположение, адрес объекта	Площадь земельного участка, м ²	Кол-во котлов, их марка	Кол-во часов работы котла	Производ. котла, Гкал	Мощность котельной, Гкал	Вид топлива	% износа	Дата ввода котла в экспл.	КПД	При м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная № 1	Пушкинская, 2-а	952	КВЦ -1,25 КВЦ -1,25 Алтай-9 Алтай- 9 Алтай-9 Алтай-9	678 678 4938 4938 4938 4938	1,08 1,08 0,9 0,9 0,9 0,9	5,76	уголь	100 100 100 100 100 100	2007 2007 1997 1997 1997 1997	54,5	
2	Котельная № 2	Ленина, 131-а	838	1-Алтай-7 1-КВ-1,16 КВр-0,8 Vulkan Max Duo 1000 Vulkan Max Duo 1000	0 5360 5360 104 104	0,7 1 0,7 0,86 0,86	3,12	уголь	100 100 100 8,5 8,5	2002 2004 2016 2021 2021	65,66	
3	Котельная № 3	Комсомольская, 3	470	1-КВр-1,16КБ Vulkan Max Duo 1000 Vulkan Max Duo 1000	4980 1458 1458	1,0 0,86 0,86	2,72	уголь	56 8,5 8,5	2017 2021 2021	68,3	

4	Котельная № 4	Победы, 156				5220	0,7			УГОЛЬ	56 100	2017 2004	54,7
						5220	1,4	3,5					
						5360	1,4				100	2004	
5	Котельная № 6	Ленина, 145-а	600			5360	0,6	1,14		УГОЛЬ	31	2019	54
						5360	0,54				50	2017	
6	Котельная № 8	Заводская, 6-а	550			5360	0,5	1,0		УГОЛЬ	50	2018	54
						5360	0,5				18	2020	
7	Котельная № 9	Ленина, 88-а	814			5360	0,54	1,08		УГОЛЬ	100	2021	54,5
						5360	0,54				75	2016	

Приложение 7
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета Ребрихинского
района Алтайского края
от 29.03.2022 № 25

Фактические и нормативные тепловые потери при транспортировке теплоносителя от существующих источников

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Утвержденный период (2017г.)						Утвержденный период (2018г.)						Утвержденный период (2019г.)					
	Норматив, тыс. гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (гр. 4:гр.2)	Учено в тарифах	Норматив, тыс. Гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (гр. 8:гр.6)	Норматив, тыс. Гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (гр. 12:гр.10)		
	№ приказа	Учено в тарифах					№ приказа	Учено в тарифах				№ приказа	Учено в тарифах					
1	Теплоноситель-вода																	
Котельная № 1	№523 от 14.12.2016г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края						2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная № 2							2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная № 3							2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная № 4							2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная № 5							2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Котельная № 6	№396 от 16.11.2017г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края																	
Котельная № 8	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	№358 от 16.08.2019г. Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края					
Котельная № 9	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Утвержденный период (2020г.)						Утвержденный период (2021г.)						Период регулирования (2022 г.)					
	Норматив, тыс. гкал			Отпуск тепловой энергии в сеть,	% к отпуску (гр.4:гр.2)	Фактический отчет тыс. Гкал.	Норматив, тыс. гкал.		Отпуск тепловой энергии в сеть,	% к отпуску (гр.8:гр.6)	Норматив, тыс. Гкал		Отпуск тепловой энергии в сеть,	% к отпуску (гр.11:гр.10)	Норматив, тыс. Гкал			
	№ приказа	Учтено в тарифах	№ приказа				Учтено в тарифах	№ приказа			Учтено в тарифах	№ приказа			Учтено в тарифах			
				2	3	4			5	6			7	8		9	10	11
Теплоноситель-вода																		
1	№358 от 16.08.2019г. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края																	
Котельная № 1	0,994	0,994	4,243	6,61	0,994	0,994	4,856	6,25	0,994	0,994	4,332	6,41	6,25	0,994	4,332	6,25		
Котельная № 2	0,215	0,215	2,238	1,43	0,215	0,215	2,545	1,35	0,215	0,215	2,592	1,39	1,35	0,215	2,592	1,35		
Котельная № 3	0,810	0,810	2,419	5,39	0,810	0,810	2,405	5,09	0,810	0,810	2,384	5,20	5,09	0,810	2,384	5,09		
Котельная № 4	0,280	0,280	1,379	1,86	0,280	0,280	1,288	1,76	0,280	0,280	1,474	1,80	1,76	0,280	1,474	1,76		
Котельная № 6	0,427	0,427	1,468	2,84	0,427	0,427	1,550	2,68	0,427	0,427	1,404	2,75	2,68	0,427	1,404	2,68		
Котельная № 8	0,311	0,311	0,775	2,07	0,311	0,311	0,776	1,95	0,311	0,311	0,774	2,00	1,95	0,311	0,774	1,95		
Котельная № 9	1,647	1,647	2,518	10,95	1,647	1,647	2,489	10,35	1,647	1,647	2,559	10,61	10,35	1,647	2,559	10,35		
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха.	4,684	4,684	15,040	31,14	4,684	4,684	15,909	29,45	4,684	4,684	15,519	30,16	29,45	4,684	15,519	29,45		
№170 от 20.05.2020 г. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края																		

Приложение 8
 к Постановлению Администрации
 Ребрихинского сельсовета Ребрихинского
 района Алтайского края
 от 29.03.2012 № 25

Покрытие фактических тепловых нагрузок Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки

Наименование системы теплоснабжения населенного пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч				Примечание
		Присоединенная пиковая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч на отопление	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Покрытие фактических тепловых нагрузок, %		
1	2	3	4	5	6	
Котельная № 1	вода 75/55°C	2,038	5,76	35,38		
Котельная № 2	вода 75/55°C	1,188	3,12	38,83		
Котельная № 3	вода 75/55°C	1,311	2,72	48,20		
Котельная № 4	вода 75/55°C	0,548	3,5	15,66		
Котельная № 6	вода 75/55°C	0,537	1,14	47,52		
Котельная № 8	вода 75/55°C	0,231	1,0	23,10		
Котельная № 9	вода 75/55°C	0,463	1,08	42,87		
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха	вода 75/55°C	6,316	18,32	34,48		

Приложение 9
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета
Ребрихинского района Алтайского края
от 29.03.2022 № 25

**Информация по предложениям (мероприятиям) по строительству,
реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации
источников тепловой энергии и тепловых сетей в рамках актуализированной
схемы теплоснабжения**

Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района Алтайского края

Наименование поселения	Наименование мероприятий	Год реализации	Ориентировочная стоимость (тыс. руб.)	Прогнозный эффект от реализации мероприятия	Ед. измерения	Технические характеристики	
						До реализации мероприятий	После реализации мероприятий
с. Ребриха	Замена теплотрассы от ТК-1 до Администрации района / Замена теплотрассы от ТК-1 до жилого дома ул. Ленина, 131	2022	1000	Оптимизация расходов, снижение потерь	мм/мп	130/180 металл 100/54,6 металл	130/180 металл 125/54,6 термостойкий полиэтилен (SDR11)
с. Ребриха	Замена теплотрассы от котельной до ул. Советская	2023	738,1		мм/мп	100/958 металл	125/95 термостойкий полиэтилен (SDR11)
с. Ребриха	Замена теплотрассы от ТК-5 до ТК-4./ Замена теплотрассы от ТК-4 до жилого дома ул. Береговая, 1	2024	598,9		мм/мп	130/120 металл 50/24,24 металл	130/120 металл 50/24,24 металл
с. Ребриха	Установка системы до котловой и внутри котловой обработки воды	2023	225,2		комплект	0	1

с. Ребриха	Демонтаж двух котлов КВр-07, монтаж и обвязка двух твердотопливных котлов (без стоимости котлов)	2023	636,7		шт/тип	2/КВр-07 Теплопроизводительность 0,7 Гкал/час	2/автоматический VikkanMaxDuo 800
с. Ребриха	Ремонт мягкой кровли котельной. Ремонт мягкой кровли угле запасника. Ремонт кирпичной кладки стен здания отдельными местами. Замена ворот угле запасника. Замена окон	2024	1601,1	Повышение надежности системы теплоснабжения	м.кв /материал, шт.	324/рубероид. мастика 114/рубероид. мастика 66/кирпич 12,6/дерево 3/дерево 1/дерево	324/бикрост ТПК 114/бикрост ТПК 66,44/кирпич 12,6 3/пластик 1/пластик