



АДМИНИСТРАЦИЯ РЕБРИХИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
РЕБРИХИНСКОГО РАЙОНА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.03.2021

№ 27

с. Ребриха

Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района

На основании корректировки схемы теплоснабжения муниципального образования Ребрихинский сельсовет Ребрихинского района, утвержденной Постановлением Администрации Ребрихинского сельсовета Ребрихинского района Алтайского края от 06.12.2013 года №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. Таблицу «Перечень коммунально - бытовых котельных» изложить в новой редакции (приложение № 1).

1.2. Таблицу «Объемы потребления услуг населением (отопление)» изложить в новой редакции.

1.3. Таблицу «Существующее положение в сфере теплоснабжения по ООО «АПС- Исток», с. Ребриха, Ребрихинского района, Алтайского края» изложить в новой редакции (Приложение №2).

1.4. Таблицу «Структура тепловой мощности; профиль оборудования источников теплоснабжения и существующее техническое состояние оборудования» изложить в новой редакции (приложение №3).

1.5. Таблицу «Покрытие фактических тепловых нагрузок. Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки» изложить в новой редакции (приложение №4).

1.6. Таблицу «Фактические и нормативные тепловые потери при транспорте теплоносителя от существующих источников» изложить в новой редакции (приложение №5).

1.7. Таблицу «Характеристика тепловых сетей» изложить в новой редакции.

1.8. Исходные данные тепловых сетей и котельных ООО «Апе-Исток» изложить в новой редакции.

1.9. Таблицу «Информация по предложениям (мероприятиям) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в рамках актуализации схемы теплоснабжения» изложить в новой редакции (приложение №7).

2. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации
сельсовета



М.И. Селиванов

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	2,7	Vulkan Max Duo 1000 Алтай-7 Vulkan Max Duo 1000	1 0,7 1	54,4
3	Котельная №3	Комсомольская, 3	3,0	КВр-1,16 КБ Vulkan Max Duo 1000 Vulkan Max Duo 1000	1 1 1	55
4	Котельная №4	Победы, 15 б	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-0,8 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	1,24	КВр-0,63 Алтай-7	0,54 0,7	54,5

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, м.кв.	Объем, Гкал
1-этажные	0,0267	1101,2	364,72
МКД (2 и более квартир)	0,0267	4410,9	1460,89
2-этажные и более	0,0267	0	0
Приборы учета		Площадь, м.кв.	Объем, Гкал
1-этажные	X	2947,03	569,37
2-этажные и более	X	18638,2	3600,90
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно			
По нормативу		Площадь, м.кв.	Объем, Гкал
1-этажные	X	161,6	53,52
МКД (2 и более квартир)	X	0	0
2-этажные и более	X	0	0
Приборы учета		Площадь, м.кв.	Объем, Гкал
1-этажные	X	321,1	62,04
2-этажные и более	X	0	0

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

Структура договорных тепловых нагрузок по состоянию на апрель 2021 г.
Нагрузка относится к сезонной тепловой нагрузке отопления.

1	Котельная №1	3338,644
2	Котельная №2	2377,205
3	Котельная №3	1572,750
4	Котельная №4	1194,192
5	Котельная №6	977,063
6	Котельная №8	462,174
7	Котельная №9	912,059
	АПС-Исток	10833,999
	в том числе:	
	-население	5607,615
	-бюджеты	4536,61
	-прочие	689,774
	Потери	4684,701
	Собственные потребление	00,00
	Гкал/год	15518,70

Фактические тепловые нагрузки и динамика их изменения по состоянию до апреля 2020г.

№ 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 потребление	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	2021 г. план Гкал
1.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	15,327	15,386	14,899	15,040	15,518
2.	Собственные потребление	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00
3.	Отпуск тепла в сеть	10,645	10,704	10,288	10,355	10,833
4.	Потери тепловой энергии в сетях	4,152	4,152	4,611	4,685	4,685

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

№ п/п	Наименование объектов теплоснабжения	Местоположение, адрес объекта	Площадь зем. 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 экпл.	КПД	При м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Котельная №1	Пушкинская, 2-а	952	КВЦ -1,25 КВЦ -1,25 Алтай-9 Алтай-9 Алтай-9 Алтай-9	720 720 4536 4536 4536 4536	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	
	Котельная №2	Ленина, 131-а	838	1-Алтай-7 1-КВ-1,16 КВр-0,8 Vulkan Max Duo 1000 Vulkan Max Duo	0 5016 5016 240	0,7 1 0,7 1,0	4,4	уголь	100 100 100 0 0	2002 2004 2016 2020 2020	65,66	

-	Котельная №3	Комсомольская, 3	470	1000	5016	1,0	4,34	УГОЛЬ	50	2017	
				1-КВр-1,16КБ	0	0,54			75	2015	66,2
				1-КВр-0,63-95ОУР	5016				100	2008	
				1-КВр-0,8-95РСО	0	0,8					
				Vulkan Max Duo 1000	240	1,0			0	2020	
				Vulkan Max Duo 1000	240	1,0			0	2020	
	Котельная №4	Победы, 15 б		1-КВр-0,8	5256	0,7		УГОЛЬ	50	2017	
				1-ЛНР-18-3	5256	1,4	3,5		100	2004	54,7
				1-ЛНР-18-3	5256	1,4			100	2004	
	Котельная №6	Ленина, 145-а	600	1-КВр-0,8 РСО	5256	0,6	1,14	УГОЛЬ	19	2019	
				1КВр-0,63-95ОУР	5256	0,54			50	2017	54
	Котельная №8	Заводская, 6-а	550	1-КВр-0,5-95ОУР	5256	0,5	1,0	УГОЛЬ	38	2018	
				1-КВр-0,58 КБ	5256	0,5			12	2020	54
	Котельная №9	Ленина, 88-а	814	1-Алтай-7	5256	0,7	1,24	УГОЛЬ	100	1997	
				1-КВр-0,63	5256	0,54			63	2016	54,5

Приложение №4
к Постановлению Администрации
Ребрихинского сельсовета
№ 47 от 31.03.2021

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	4,4	27,00		
Котельная №3	вода 75/55°C	1,311	4,34	30,21		
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	20,44		
Котельная №9	вода 75/55°C	0,463	1,24	37,34		
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха	вода 75/55°C	6,316	21,38	29,54		

Фактические и нормативные тепловые потери при транспортировке теплоносителя от существующих источников

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Утвержденный период (2014г.)						Утвержденный период (2015г.)						Утвержденный период (2016г.)						
	Норматив, тыс. гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (тр. 4:тр.2)	Норматив, тыс. Гкал	Учено в тарифах	Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (тр. 8:тр.6)	Норматив, тыс. Гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть,	% к отпуску (тр. 12:тр.10)				
	приказа	№									приказа	№							
1	Теплоноситель-вода																		
Котельная №1	№398 от 09.09.2013г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края						2	3	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		1,38	1,38	5,56	8,89	1,504	1,504	5,77	9,49	1,506	1,49	5,479	9,56						
Котельная №2		0,73	0,73	2,93	4,70	0,870	0,870	3,34	5,49	0,870	0,873	3,201	5,52	№498 от 01.07.2015г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края					
Котельная №3		0,5	0,5	1,99	3,22	0,372	0,372	1,43	2,35	0,381	0,434	2,120	2,51						
Котельная №5		0,23	0,23	0,91	1,48	0,260	0,260	0,99	1,64	0,260	0,274	1,003	1,65						
Котельная №6		0,39	0,39	1,58	2,51	0,460	0,460	1,75	2,9	0,460	0,423	1,553	2,92						
Котельная №8		0,17	0,17	0,71	1,10	0,193	0,193	0,74	1,22	0,195	0,179	0,658	1,24						
Котельная №9		0,46	0,46	1,84	2,96	0,479	0,479	1,83	3,02	0,480	0,474	1,738	3,05						
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха.		3,864	3,864	15,52	24,86	4,138	4,138	15,85	26,11	4,152	4,152	15,753	26,36						

Фактические и нормативные тепловые потери при транспортировке теплоносителя от существующих источников

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Утвержденный период (2014г.)						Утвержденный период (2015г.)						Утвержденный период (2016г.)					
	Норматив, тыс. гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (тр. 4:тр.2)	Норматив, тыс. Гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (тр. 8:тр.6)	Норматив, тыс. Гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (тр. 12:тр.10)			
	приказа №	учтено в тарифах				приказа №	учтено в тарифах				приказа №	учтено в тарифах						
1	Теплоноситель-вода																	
Котельная №1	2		3	3	4	5	6		7	8	9	10		11	12	13		
	№398 от 09.09.2013г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края																	
			1,38	1,38	5,56	8,89	1,504	1,504	1,504	5,77	9,49	1,506	1,49	1,49	5,479	9,56		
Котельная №2			0,73	0,73	2,93	4,70	0,870	0,870	0,870	3,34	5,49	0,870	0,873	0,873	3,201	5,52		
Котельная №3			0,5	0,5	1,99	3,22	0,372	0,372	0,372	1,43	2,35	0,381	0,434	0,434	2,120	2,51		
Котельная №5			0,23	0,23	0,91	1,48	0,260	0,260	0,260	0,99	1,64	0,260	0,274	0,274	1,003	1,65		
Котельная №6			0,39	0,39	1,58	2,51	0,460	0,460	0,460	1,75	2,9	0,460	0,423	0,423	1,553	2,92		
Котельная №8			0,17	0,17	0,71	1,10	0,193	0,193	0,193	0,74	1,22	0,195	0,179	0,179	0,658	1,24		
Котельная №9			0,46	0,46	1,84	2,96	0,479	0,479	0,479	1,83	3,02	0,480	0,474	0,474	1,738	3,05		
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха.			3,864	3,864	15,52	24,86	4,138	4,138	4,138	15,85	26,11	4,152	4,152	4,152	15,753	26,36		
	№857 от 15.10.2014г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края																	
	№498 от 01.07.2015г. Главного управления строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края																	

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)	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	Учтено в тарифах				№ приказа	Учтено в тарифах				№ приказа	Учтено в тарифах						
Теплоноситель-вода																		
1			2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
Котельная №1	1,506		1,584	5,647	9,83	№396 от 16.11.2017г. Главного управления строительства транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Алтайского края					1,014	1,014	4,352	6,81				
Котельная №2	0,870		0,95	3,369	5,68						1,506	0,933	4,882	9,79	0,212	0,212	2,589	1,42
Котельная №3	0,381		0,398	1,949	2,49						0,870	0,198	2,932	5,65	0,836	0,836	2,408	5,61
Котельная №4											0,381	0,773	2,881	2,47	0,00	0,104	0,751	0,00
Котельная №5	0,260		0,228	0,811	1,70						0,260	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6	0,460		0,383	1,364	3,0						0,460	0,403	1,368	2,99	0,439	0,439	1,416	2,95
Котельная №8	0,195		0,179	0,637	1,27						0,195	0,294	0,769	1,27	0,320	0,320	0,782	2,15
Котельная №9	0,480		0,434	1,548	3,13						0,480	1,55	2,554	3,12	1,687	1,687	2,599	11,32
ООО «АПС-Исток», Алтайский край. Ребрихинский район, с. Ребриха.	4,152		4,152	15,327	27,09						4,152	4,152	15,386	26,99	4,508	4,611	14,899	30,26
						№358 от 16.08.2019г. Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края												

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Утвержденный период (2020г.)					Период регулирования (2021 г.)				
	Норматив, тыс. гкал		Фактический отчет тыс. Гкал.	Отпуск тепловой энергии в сеть,	% к отпуску (гр.4:гр.2)	Норматив, тыс. гкал.		Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. гкал	% к отпуску (гр.8:гр.7)	К утв. периоду (гр.7:гр.4)
	№ приказа	Учено в тарифах				№ приказа	Учено в тарифах			
Теплоноситель-вода										
1			3	4	5	Теплоноситель- вода				
Котельная №1	№358 от 16.08.2019г. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края		0,994	4,243	6,61	6	0,994	4,332	6,41	10
Котельная №2			0,215	2,238	1,43		0,215	2,592	1,39	1,43
Котельная №3			0,810	2,419	5,39		0,810	2,384	5,20	5,37
Котельная №4			0,280	1,379	1,86		0,280	1,474	1,80	1,86
Котельная №6			0,427	1,468	2,84		0,427	1,404	2,75	2,83
Котельная №8			0,311	0,775	2,07		0,311	0,774	2,00	2,06
Котельная №9			1,647	2,518	10,95		1,647	2,559	10,61	10,92
ООО «АПС-Исток», Алтайский край, Ребрихинский район, с. Ребриха.			4,684	15,040	31,14		4,684	15,519	30,16	31,07

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	72	2002
		63	32	8	2018
		76	180	100	1973
		76	100	72	2002
		108	502	100	1973
		108	200	80	2000
		114	30	4	2019
		159	23	100	1973
		159	100	72	2002
219	4	100	1973		
2	Трубопровод котельной №2	57-108	913		
	в том числе:	57	342	92	1997
		76	50	92	1997
		108	521	92	1997
3	Трубопровод котельной №3	32-108	2167,8		
	в том числе:	32	198	100	1973
		32	100	100	1987
		50	35	4	2019
		57	478	100	1973
		57	358	100	1987
		76	106	100	1985
		76	129	100	1989
		108	60	8	2018
		108	156	12	2017
		108	332	100	1987
	114	75	12	2017	

		132	140,8	8	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	0	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	8	2018
		50	55,6	44	2009
		57	337,4	100	1968
		76	307,1	100	1968
		86	17,5	44	2009
		90	50,4	44	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»

- цена топлива:

- 2003-636 руб./т.
- 2004-650 руб./т.
- 2005- 720 руб./т.
- 2006- 803,72 руб./т.
- 2007- 859,2 руб./т.
- 2008- 937,79 руб./т.
- 2009- 1076 руб./т.-1346 руб./т.
- 2010- 1344,47 руб./т.
- 2011- 1450,54 руб./т.
- 2012- 1900 руб./т.
- 2013- 1926 руб./т.
- 2014- 1926 руб./т.
- 2015-1915 руб./т.
- 2016-1920 руб./т.
- 2017-2450 руб./т.
- 2018-2955 руб./т.
- 2019- 2911,92 руб./т.
- 2020- 2680,45 руб./т.

2.1.2 электрическая нагрузка на производство тепловой энергии- 322200 кВт/ч;

- тариф на электрическую энергию:

2002г.- 0,63 руб./ кВт.ч

2003г.-1,1257 руб./ кВт.ч

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

2005г.- 1,72752 руб./ кВт.ч

2006г.- 1,97412 руб./ кВт.ч

2007г.- 2.1737 руб./ кВт.ч

2008г.-2,503 руб./ кВт.ч

2009г.- 3,73 руб./ кВт.ч

2010г.- 3,6 руб./ кВт.ч

2011г.- 3,724 руб./ кВт.ч

2012г.- 3,957 руб./ кВт.ч

2013г.- 4,145 руб./ кВт.ч

2014г.- 4,305 руб./ кВт.ч

2015г.-4,601 руб./ кВт.ч

2016г.-4,98 руб./ кВт.ч

2017г.-5,08 руб./ кВт.ч

2018г.-5,167 руб./ кВт.ч

2019г.- 5,725 руб./кВт.ч

2020 г.- 5,891 руб./кВт.ч

2.1.3 тариф на воду:

2003- 3,52 руб./м³

2004-7,57 руб./ м³

2005- 8,41руб./ м³

2006- 12,51руб./ м³

2007- 12,51 руб./ м³

2008- 12,51руб./ м³

2009- 15 руб./ м³

2010- 16,7 руб./ м³

2011- 18,86 руб./ м³

2012- с 01.01.2012-30.06.2012- 16,7 руб./ м³

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

2013- с 01.01.2013- 30.06.2013- 16,94 руб./ м³

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

2014- с 01.01.2014- 30.06.2014- 17,95 руб./ м³

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

2015- с 01.01.2015- 30.06.2015 - 18,75 руб./ м³

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

2016- с 01.01.2016- 30.06.2016- 19,74 руб./ м³

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

2017- с 01.07.2017- 31.12.2017- 20,38 руб./ м³

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

2018- с 01.01.2018- 30.06.2018- 21,19 руб./ м³
с 01.06.2018- 31.12.2018- 21,76 руб./ м³
2019 с 01.01.2019-30.06.2019- 21,76 руб./ м³
с 01.07.2019-31.12.2019- 21,76 руб./ м³
2020 с 01.01.2019-30.06.2019- 21,76 руб./ м³
с 01.07.2019-31.12.2019- 21,76 руб./ м³

2.1.4 тариф на отпуск тепловой энергии:

2003- 360 руб./ Гкал.
2004- 526 руб./Гкал. ·
2005- 620,68 руб./Гкал.
2006- 722,4 руб./Гкал
2007- 795 руб./Гкал.
2008- 818,5 руб./Гкал+ (55,65- инвест. надбавка)-874,15 руб./ Гкал.
2009- 1072,19 руб./Гкал.
2010- 1022,19 руб./Гкал
2012- с 01.01.2012-30.06.2012- 1479,99 руб./Гкал
с 01.07.2012-31.08.2012- 1567,28 руб./Гкал
с 01.09.2012-31.12.2012- 1649,07 руб./Гкал
2013- с 01.01.2013- 30.06.2013- 1649,07 руб./Гкал
с 01.07.2013- 31.12.2013- 1828,82 руб./Гкал
2014- с 01.01.2014- 30.06.2014- 1828,82 руб./Гкал
с 01.07.2014- 31.12.2014- 1909,01 руб./Гкал
2015- с 01.01.2015- 30.06.2015 – 1909,01 руб./Гкал
с 01.07.2015- 31.12.2015- 2133,11 руб./Гкал
2016- с 01.01.2016- 30.06.2016- 2133,11 руб./Гкал
с 01.07.2016- 31.12.2016- 2597,40 руб./Гкал
2017- с 01.07.2017- 31.12.2017- 2597,40 руб./Гкал
с 01.07.2017- 31.12.2017- 2626,79 руб./Гкал
2018- с 01.01.2018- 30.06.2018- 2626,79 руб./Гкал
с 01.06.2018- 31.12.2018- 2559,12 руб./Гкал
2019- с 01.01.2019- 30.06.2019- 2559,12 руб./Гкал
с 01.06.2019- 31.12.2019- 2559,12 руб./Гкал
2020- с 01.01.2019- 30.06.2019- 2559,12 руб./Гкал
с 01.06.2019- 31.12.2019- 2559,12 руб./Гкал

2.1.5 источник водоснабжения: поселковый водопровод, водоподготовительных установок нет.

Балансовая стоимость котельных: 9097,10 тыс. руб.
Планом перспективного развития предусмотрено:

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

Информация по предложениям (мероприятиям) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей в рамках актуализированной схемы теплоснабжения							
Наименование МО Ребрихинский сельсовет							
Наименование поселения	Наименование мероприятий	Год реализации	Ориентировочная стоимость	Прогнозный эффект от реализации мероприятия	Ед. измерения	Технико-экономические показатели	
						До реализации мероприятий	После реализации мероприятий
с. Ребриха	Котельная №1 (ул. Пушкинская, 2А) 1. Приобретение материалов: Труба для отопления из термостабилизированного полипропилена 4 типа PP-RCT, 2134 м.п.	2022-2023	4 268 000,00 руб.	Снижение расхода угля, снижение расхода электрической энергии, снижение потерь, снижение затрат на проведение капитальных ремонтов и устранение аварий			Период окупаемости 2,5 года, ожидаемый экономический эффект от проведенных мероприятий по реконструкции 3768000,00 руб.
с. Ребриха	Котельная №1 (ул. Пушкинская, 2А) 1. Приобретение материалов: ПНД-фуляр, 2134 м.п.	2022-2023	3 201 000,00 руб.				
с. Ребриха	Котельная №1 (ул. Пушкинская, 2А) 1. Оплата работ: горизонтально-направленное бурение, 2134 м.п.	2022-2023	5 975 200,00 руб.				
с. Ребриха	Котельная №1 (ул. Пушкинская, 2А) 1. Приобретение материалов, оплата работ: прочие расходные материалы и работы	2022-2023	1 555 800,00 руб.				
с. Ребриха	Котельная №2 (ул. Ленина, 131а) 1. Замена теплотрассы: от ТК 1 до Администрации района (ду 130 мм) материал трубы- металл 2. Замена теплотрассы от: ТК-1 до жилого дома ул. Ленина, 131 (ду 125) материал трубы- термостойкий полиэтилен (SDR 11)	2022	1 000 000,00 руб.	Оптимизация расходов, снижение потерь	%	31,1	30,2
с. Ребриха	Котельная №2 (ул. Ленина, 131а) 1. Ремонт мягкой кровли с использованием рулонной кровли- Бикрост ТКП (324 м кв.) 2. Ремонт мягкой кровли углезащитника с использованием рулонной кровли- Бикрост ТКП (114 м кв.) 3. Замена окон 2 м*2м (3 шт.) 4. Замена окон 1,2м*1,5м 5. Ремонт теплоизоляции	2024	1601 100,00 руб.	Повышение надежности системы теплоснабжения	т.у.т./Гк ал	0,2795	0,2663

с. Ребриха	<p>Котельная №3 (ул. Комсомольская. 3) 1. Замена теплотрассы: от ТК 5 до ТК 4 (ду 130 мм) материал трубы-металл (120 м.п. прокладка подземная в лотках двухтрубном исполнении (демонтаж, монтаж)) 2. Замена теплотрассы от: ТК 4 до жилого дома ул. Береговая. 1 (ду 50) материал трубы-металл (24,24 м.п. прокладка подземная в лотках в двухтрубном исполнении (демонтаж, монтаж))</p>	2024	598 900 руб.	Оптимизация расходов, снижение потерь	%	31,1	30,2
с. Ребриха	<p>Котельная №6 (ул. Ленина, 145а) 1. Ремонт мягкой кровли котельной с использованием рулонной кровли-Бикрост ТКП (м кв. 170) 2. Строительство углеласника из пиломатериала, высота 5м (плаха обрезная 50 мм- 10 м.куб.; брус 15*15- 3 м. куб.; тес не обрезной- 4 м.куб.; плаха обрезная 20 мм- 2 м.куб.</p>	2021	350 000,00 руб.	Повышение надежности системы теплоснабжения			
с. Ребриха	<p>Котельная №6 (ул. Ленина, 145а) 1. Демонтаж котла КВр-0,7 теплопроизводительность 0,7 Гкал/час, установка котлов твердотопливных автоматических Vulkan Max Duo 800 (монтаж, монтаж и обвязка котлов (безстоимости котлов)</p>	2023	636 700,00 руб.	Повышение надежности системы теплоснабжения			
	<p>Котельная №6 1. Приобретение оборудования Котел твердотопливный автоматический Vulkan Max Duo 800- 2 шт.</p>	2022-2023	2 600 000,00 руб.				
с. Ребриха	<p>Котельная №6 1. Приобретение оборудования. Транспортёр скребковый УСП-1,25 (L=25м)</p>	2022-2023	940 000,00 руб.				
с. Ребриха	<p>Котельная №6 1. Приобретение оборудования: Поъемник СКПП-1.0-6,5 (300) (за рука угля)</p>	2022-2023	380 000,00 руб.				
с. Ребриха	<p>Котельная №6 1. Приобретение оборудования: Циркулярный насос вспомогательный Grundfos URS 32-120 F 3*400-415 PN6/10</p>	2022-2023	60 000,00 руб.				
с. Ребриха	<p>Котельная №6 1. Приобретение оборудования: Вентилятор поддува воздуха ВР 240-20-2,50 (1,5кВт/3000 об/мин)</p>	2022-2023	30 000,00 руб.				

с. Ребриха	Котельная №6 1. Приобретение оборудования: Пожарно-охранная сигнализация Версет	2022-2023	130 000,00 руб.				
с. Ребриха	Котельная №6 1. Приобретение оборудования: Дробилка- питатель винтовая ВДП-15	2022-2023	415 000,00 руб.				
с. Ребриха	Котельная №6 (ул. Ленина, 145 а) 1. Замена теплотрассы от котельной до ул. Советской (ду 125 мм) материал трубы- термостойкий полиэтилен (SDR11) (95 м.п. прокладка методом ГНБ)	2022-2023	738 100,00 руб.	Оптимизация расходов, снижение потерь	%	31,1	30,2
с. Ребриха	Котельная №6 (ул. Ленина, 145 а) 1. Установка системы докотловой и внутрикотловой обработки воды в котельной	2023	225 200,00 руб.		т.у.т./Тк ал	0,2795	0,2663