Официально

2	Выработка	тыс. Гкал	14,642	15,142	
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,311	14,800	
	На собственные нужды т/источника	тыс. Гкал	0,331	0,342	
	па сооственные пужды писточника	%	2,26	2,26	
4	Объем полезного отпуска тепловой энергии в году	тыс. Гкал	14,129	13,567	
5	Потери, в том числе				
	потери в сетях	Гкал	2,733	2,827	
	•	%	19,1	19,1	
	не распределено (утечки, не продажа, не санкц. разбор)	Гкал %	-2,551 -17,8	-1,594 -10,8	5,14
6	Цены на энергетические ресурсы в году*	70	-17,0	-10,8	
-	Покупная энергия	руб./Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс./кВтч	4,72	4,73	5.14
	Холодная вода	тыс. руб./м ³	17,4	.,	
	Теплоноситель	тыс. руб./м3	23,04		
	Топливо (газ)	руб./1000м³	4217,2	4362,57	
7	Объем потребления энергетических ресурсов*				
	Покупная энергия	тыс. Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс. кВтч	279,48	281,3	279,48
	Холодная вода	тыс. м ³	0,11		
	Теплоноситель (вода)	тыс. м ³	0,88		
	Топливо (газ)*	тыс. м ³	1959,95	2026,9	
8	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема выработки тепловой энергии				
	Электрическая энергия	кВтч/Гкал	19,1	18,6	
	Теплоноситель (вода)	м³/Гкал	60,101	0,000	
	Топливо (газ)	м³/Гкал	133,9	133,9	
9	Расход условного топлива	тыс. тут	2261,78	2339,04	
	тасход условного топлива	кг.у.т/Гкал	154,47	154,47	
10	Величина неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1297,06	1389,95	
11	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4947,71	5146,8	
12	Тариф на тепловую энергию (расчетный по расходам)	руб./Гкал	1120,32	1231,66	
13	Доход от реализации		3981,86	3,237,16	

^{* -} Данные предоставлены Заказчиком

3.1.5 Значения параметров регулирования в отношении котельной №7 г. Арамиль

	аблица 3.6 - Параметры регулирования в отношен	ии котельно	1 №7 г. А	рамиль	
№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г	2018 г	2019 г
1	КПД котельной №7	%	82,5	82,5	
2	Выработка	тыс. Гкал	2,650	3,346	
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,590	3,271	
	На собственные нужды т/источника	тыс. Гкал	0,060	0,076	
	на сооственные нужды тисточника	%	2,26	2,26	
4	Объем полезного отпуска тепловой энергии в году	тыс. Гкал	2,407	2,785	
5	Потери, в том числе				
	потери в сетях	Гкал	0,168	0,213	
	потери в сетях	%	6,5	6,5	
	не распределено (утечки, не продажа, не санкц.	Гкал	0,015	0,273	
	разбор)	%	0,6	8,4	
6	Цены на энергетические ресурсы в году*				
	Покупная энергия	руб./Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс./кВтч	4,7	4,74	5,13
	Холодная вода	тыс. руб./м ³	17,44		
	Теплоноситель	тыс. руб./м ³	23,04		
	Топливо (газ)	руб./1000м ³	4285,73	4426	
7	Объем потребления энергетических ресурсов*				
	Покупная энергия	тыс. Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс. кВтч	60,12	63,8	60,12
	Холодная вода	тыс. м ³	0,6		
	Теплоноситель (вода)	тыс. м ³	0,05		
	Топливо (газ)*	тыс. м ³	413,24	504,66	
8	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема выработки тепловой энергии				
	Электрическая энергия	кВтч/Гкал	22,7	19,1	
	Теплоноситель (вода)	м³/Гкал	18,868	0,000	
	Топливо (газ)	м³/Гкал	155,9	150,8	
	_	тыс. тут	476,88	582,38	
9	Расход условного топлива	кг.у.т/Гкал	179,95	174,05	
10	Величина неподконтрольных расходов	тыс.руб.	435,49	490,61	
11	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1670,87	793,62	
12	Тариф на тепловую энергию (расчетный по расходам)	руб./Гкал	1728,34	1371,67	
13	Доход от реализации	руб	-784,23	262,75	
	п	rj.			

¹³ Доход от реализации

* - Данные предоставлены Заказчиком

3.1.6 Значения параметров регулирования в отношении котельной №8 г. Арамиль

Таблица 3.7 - Параметры регулирования в отношении котельной №8 г. Арамиль

таолица 3.7 - параметры регулирования в отношении котельной 320 г. Арамиль						
No	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г	2018 г	2019 г	
1	КПД котельной №8	%	91,5	91,5		
2	Выработка	тыс. Гкал	25,085	25,201		
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	24,518	24,631		
	На собственные нужды т/источника	тыс. Гкал	0,567	0,570		
ı	The coordinate my magain mileto minke	%	2.26	2.26		

4	Объем полезного отпуска тепловой энергии в году	тыс. Гкал	24,483	19,445	
5	Потери, в том числе				
	потери в сетях	Гкал %	1,839 7,5	1,847 7,5	
	не распределено (утечки, не продажа, не санкц. разбор)	Гкал %	-1,804 -7,4	3,339 13,6	
6	Цены на энергетические ресурсы в году*				
	Покупная энергия	руб./Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс./кВтч	4,7	4,74	5,13
	Холодная вода	тыс. руб./м ³	17,4		
	Теплоноситель	тыс. руб./м ³	23,04		
	Топливо (газ)	руб./1000м ³	4211,84	4366,5	
7	Объем потребления энергетических ресурсов*				
	Покупная энергия	тыс. Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс. кВтч	518,41	571,53	518,41
	Холодная вода	тыс. м ³	0,09		
	Теплоноситель (вода)	тыс. м ³	0,58		
	Топливо (газ)*	тыс. м ³	3386,88	3402,7	
8	Удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема выработки тепловой энергии				
	Электрическая энергия	кВтч/Гкал	20,7	22,7	
	Теплоноситель (вода)	м³/Гкал	23,121	0,000	
	Топливо (газ)	м³/Гкал	135,0	135,0	
9	Расход условного топлива	тыс. тут	3908,46	3926,70	
		кг.у.т/Гкал	155,81	155,82	
10	Величина неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4058,55	4315,5	
11	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6220,4	6678,1	
12	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1256	1468,7	
12	(расчетный по расходам)	nv:5	2001.5	24.21	
13	Доход от реализации - Ланные предоставлены Заказчиком	руб.	-3091,5	-34,21	

Таблица 3.8 - Параметры регулирования в отношении котельной №11 п. Арамиль

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г	2018 г	2019 г
1	КПД котельной №11	%	89,5	89,5	
2	Выработка	тыс, Гкал	1,729	1,908	
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,69	1,865	
	На собственные нужды т/источника	тыс. Гкал	0,039	0,043	
	на сооственные нужды т/источника	%	2,26	2,26	
4	Объем полезного отпуска тепловой энергии в году	тыс. Гкал	1,448	1,615	
5	Потери, в том числе				
		Гкал	0,267	0,295	
	потери в сетях	%	15,8	15,8	
	не распределено (утечки, не продажа, не санкц.	Гкал	-0,025	-0,045	
	разбор)	%	-1,5	-2,4	
6	Цены на энергетические ресурсы в году*				
	Покупная энергия	руб./Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс./кВтч	5,27	5,29	5,74
	Холодная вода	тыс. руб./м ³	17,4		
	Теплоноситель	тыс. руб./м ³	23,04		
	Топливо (газ)	руб./1000м ³	4277,37	4426,44	
7	Объем потребления энергетических ресурсов*				
	Покупная энергия	тыс. Гкал	0		
	Электрическая энергия	тыс. кВтч	42,4	42,401	42,401
	Холодная вода	тыс. м ³	0,17		
	Теплоноситель (вода)	тыс. м ³	0,59		
	Топливо (газ)*	тыс. м ³	239,03	263,85	
8	Удельное потребление энергетических				
0	ресурсов на единицу объема выработки тепловой энергии				
	Электрическая энергия	кВтч/Гкал	24,5	22,2	
	Теплоноситель (вода)	м³/Гкал	341,238	0,000	
	Топливо (газ)	м³/Гкал	138,2	138,3	
9	Расход условного топлива	тыс. тут	275,84	304,48	
	Тасход условного топлива	кг.у.т/Гкал	159,54	159,62	5,74
10	Величина неподконтрольных расходов	тыс.руб.	735,6	659,68	
11	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	753,82	593,32	
	Тариф на тепловую энергию	€ /T	1000.20	1651.50	
12	(расчетный по расходам)	руб./Гкал	1888,39	1651,52	
13	Доход от реализации		-565,51	-281,9	
	- Данные предоставлены Заказчиком	<u> </u>		,	

^{* -} Данные предоставлены Заказчиком 3.1.7 Значения параметров регулирования в отношении котельной №11 п. Арамиль