

ОТЧЕТ
о фактических показателях надежности и энергетической
эффективности объектов теплоснабжения
ООО «Пятигорсктеплосервис» за 2023 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Фактические показатели			Плановые показатели	Отклонение (гр.5-гр.6.)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0,0265	0	0,0265	0,3476	- 0,3211
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	2	0	2	28	- 26
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	76,998	84,31	84,31	84,31	0
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в	0	0,0026	0,0026	0,0053	-0,0027

1	2	3	4	5	6	7
	расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации					
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	0	1	1	2	-1
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	360,80	386,88	386,79	386,88	-0,09
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг ут/Гкал	155,42	168,33	165,57	166,90	- 1,33
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	0,403	0,55	0,953	1,9427	- 0,9897
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	20 847,54	30 002,46	50 850	50 850	0

1. Суммарная располагаемая мощность - 386,79 получилась после выполнения модернизации оборудования БМК по пр. 40 лет Октября, 55, из-за уменьшения установленной мощности оборудования.



Генеральный директор

А.С. Фисенко

ОТЧЕТ

о фактическом исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2023 год
 ООО «Пятигорсктеплосервис»
 (наименование регулируемой организации)

№ п/п	Показатель энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя на начало отчетного периода	Наименование мероприятия	Достигнутое значение целевого показателя	Объем вложенных средств (тыс. руб.)	Планируемый период окупаемости
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	процентов	64,2		64,2		
2.	Доли расходов на покупку природного газа, оплату услуг по его транспортировке по распределительным газопроводам Ставропольского края и на оплату снабженческо-сбытовых услуг поставщика газа, и (или) иного топлива в себестоимости производимой тепловой энергии	процентов	49,65		51,57		
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	31,88		33,19		
4.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода электрической энергии к нормативному (31,19)	—			1,064		
5.	Удельный расход воды на	м ³ /Гкал	0,208		0,179		

1	2	3	4	5	6	7	8
	выработку тепловой энергии						
6.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода воды к нормативному (0,269)	-			0,665		
7.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг ут/Гкал	166,58	Модернизация оборудования, замена кожухотрубного теплообменного аппарата на современные, ул. Транзитная, 13а	165,57	4248,67	6,9
				Устройство БМК 198 кВт с заменой существующего оборудования, пр 40лет Октября, 55		4605,09	14
				Устройство БМК - 396 кВт с заменой существующего оборудования, ул. Украинская, 14		6087,79	16,4
8.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода топлива к нормативному (166,9)	-			0,992		
9.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства	чел./1000 Гкал	1,52		1,516		

1	2	3	4	5	6	7	8
10.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	процентов	65,14		65,43		
11.	Доля объемов тепловой энергии, производимой на основе возобновляемых или вторичных ресурсов в общем объеме производства	процентов	0		0		
12.	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств		98		100		
13.	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета	процентов	100		100		
14.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	CO ₂ -эквивалент / Гкал	0,2436		0,2494		



(Handwritten signature)

А.С. Фисенко

Генеральный директор ООО «Пятигорсктеплосервис»

МП