

ОТЧЕТ
о фактических показателях надежности и энергетической
эффективности объектов теплоснабжения
ООО «Пятигорсктеплосервис» за 2022 год
(наименование регулируемой организации)

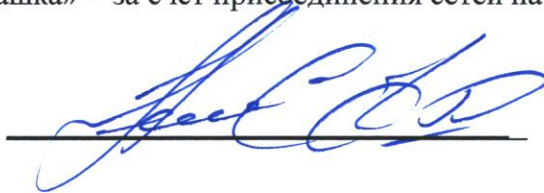
№ п/п	Наименование показателя	Фактические показатели			Плановые показатели	Отклонение (гр.5-гр.6.)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0	0,047	0,0472	0,369	- 0,322
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	0	4	4	30	- 26
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км	75,53	84,62	84,31	84,62	- 0,31
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в	0	0,0156	0,0156	0,027	-0,01

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	6	6	10	-4
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	353,744	385,065	386,88	385,065	1,815
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	186,33	154,29	166,58	166,90	-0,32
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	0,847	1,140	1,987	1,982	0,005
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 -386,88 получилась после корректировки установленной мощности по паспортам котлов- на объектах – ст. Константиновская, ул. Соборная,7, пр. Кирова,67 «Грязелечебница», фирма «Кавказ».

2. Протяженность сетей изменилась за счет строительства котельной «Бештаугорское шоссе,7», отключения части сетей от котельной «Мотель» и присоединения сетей от котельной «Белая Ромашка» - за счет присоединения сетей на Поликлинику №1, ул. 1-ая Бульварная,12.

Генеральный директор



А.С. Фисенко

ОТЧЕТ

о фактическом исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год
ООО «Пятигорсктепсервис»
 (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	64,4		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	51,7		49,65		
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал	33,27		31,88		
4.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода электрической энергии к нормативному	—			1,022		

1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,206		0,208		
6.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода воды к нормативному (0,272)	-			0,765		
7.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг ут/Гкал	170,6	Строительство блочно-модульной котельной по Бештаугорскому шоссе,7	166,58	16 363,97	7,7
8.	Коэффициент отношения фактического удельного расхода топлива к нормативному (166,9)	-			0,998		
9.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./1000 Гкал	1,46		1,52		
10.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	процентов	63,23		65,14		
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		70		98		

1	2	3	4	5	6	7	8
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	0,2634		0,2436		

Примечание: В связи с тем, что мероприятие было внедрено в декабре 2022года, экономический эффект и показатели эффективности будут реализованы в полной мере в конце 2023 года.

Генеральный директор ООО «Пятигорсктеплосервис»



А.С. Фисенко