

ОТЧЕТ

о фактических показателей надежности и энергетической
 эффективности объектов теплоснабжения
 ООО «Пятигорсктеплосервис» за 2025 год
 (наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Фактические показатели					Плановые показатели	Отклонение (гр.5-гр.6.)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год	6	7		
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	0	0,154	- 0,154		
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	0	0	13	- 13		
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухрубном исчислении, км	77,028	84,357	84,357	84,357	0		
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в	0	0	0	0,016	-0,016		

ОТЧЕТ

о фактическом исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2025 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.	Доля 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	50,5		50,24		
3.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	32,24		32,98		

4.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода электрической энергии с нормативным 31,91	-			1,03			
5.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг условного топлива/ Гкал	164,68	Строительство БМК 5,36 МВт взамен котельной «Гуркомплекс Озерный»	165,06	37 021,55	15,2 лет	
6.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода топлива с нормативным 166,9				0,989			
7.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,188		0,221			
8.	Коэффициент соотношения фактического удельного расхода воды с нормативным 0,21	-			1,05			
9.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), чел/1000 Гкал		1,558		1,492			
10.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	процентов	64,3		64,80			
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	процентов	100		100		
13.	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета (газ, электроэнергия, вода)	процентов	100		100		
14	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	CO ₂ – эквивалент /т.кал	0,2531		0,2624		

Примечание: В связи с тем, что мероприятие бюджет внедрено в мае 2026 года, экономический эффект и показатели эффективности будут реализованы в полной мере в конце 2027года.

Генеральный директор ООО «Пятигорсктеплосервис»



Д.П. Бельчиков