

**ОТЧЕТ**  
**о фактических показателях надежности и энергетической**  
**эффективности объектов теплоснабжения**

**АО "Энергоресурсы" за 2024 год**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Фактический показатель			Плановый показатель	Отклонение (гр.5-гр.6)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>					
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	1,3056	1,9726	2,6033	1,555	1,0483
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	47	147	194	-	-
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении*, км	36,000	74,520	74,520	80,387	-5,867
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	2,0682	0,9976	1,4300	0,315	1,1150
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	88	203	291	-	-
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	42,55	203,49	203,49	203,39	0,1
<b>2.</b>	<b>Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/ут/Гкал	140,93	161,63	158,84	163,43	-4,59
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	0,780	1,680	2,460	2,691	-0,231
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	17 215,20	36 194,81	53 410,01	53 410,0	0,01

\*Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении изменилась следующим образом: протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в собственности АО "Энергоресурсы" = 74,520 км. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении эксплуатируемых по всем видам собственности – 80,387 км, в т. ч. тепловых сетей в собственности муниципального образования городского округа город – курорт Ессентуки - 5,389 км; 11 тепловых вводов в МКД по г. Ессентуки в государственной собственности Ставропольского края, согласно Распоряжению Правительства Ставропольского края №476-рп от 07. 09. 2020 года) - 0,478 км.

Генеральный директор  
Руководитель организации



А.В. Лиходиевский  
(Ф.И.О.)

**АО "Энергоресурсы"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Производство (по состоянию на 01.01.2025)		Передача (по состоянию на 01.01.2025)																		Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Примечание (указывается информация о причинах изменения производственных объектов)						
			Наименование котлов	Установленная мощность по паспортным котлов, Гкал/ч	Исполнение	Количество подкачивающих насосных станций на балансе*	Количество тепловых узлов на балансе**	Подключенная нагрузка Гкал/ч	Протяженность в двухтрубном исполнении, км	Протяженность ТС с учетом коэффициентов***	Протяженность тепловой сети с распределением по УСЛОВНЫМ диаметрам, с учетом коэффициентов, применяемых для двухтрубных участков сетей																			
											25	26,6	32	40	50	70	80	100	125	150	200	250			300	350	600			
1	Котельная №1	г. Ессентуки, ул. Железнодорожная, 90	ДКВР 10/13 №1	7,20	двухтрубная			11,792	4,8860	4,8860	0,1160		0,0750	0,0830	0,0150	0,6570		1,6170	0,2740	0,9440	0,1000	0,8830	0,1220	1 025,772						
			ДКВР 10/13 №2	7,20																						0,000				
			ДКВР 10/13 №3	7,20																							0,000			
2	Котельная №2	г. Ессентуки, ул. Вокзальная, 37а	ДКВР 10-13 №1	8,47	двухтрубная		1	31,698	15,2989	15,2989	0,0040	0,0760	1,7901	0,5970	2,9917	3,5301	0,9650	2,3780	1,0720	1,8950					1 892,284					
			ДКВР 10-13 №1	8,47																							0,000			
			ДКВР 10-13 №1	8,47																								0,000		
3	Котельная №3	г. Ессентуки, ул. Пятигорская, 118	ДКВР 4-13 №1	3,87	двухтрубная			24,324	14,5864	14,5864			0,2310	1,9020	1,2360	2,2350	3,0360	0,1910	2,5234	3,0300		0,2020			1 742,245					
			ДКВР 4-13 №2	3,87																							0,000			
			ДКВР 4-13 №3	3,87																								0,000		
			ДКВР 10/13 №4	8,583																								0,000		
			ДКВР 10/13 №5	8,583																								0,000		
4	Котельная №4	г. Ессентуки, ул. Никольская, 5	ДКВР 10-13 №1	8,583	двухтрубная			19,672	8,2095	8,2095	0,0220		0,1050	0,2670	1,7537	0,5368	0,8570	2,0180		1,6420	0,6820	0,3260			874,411					
			ДКВР 10-13 №2	8,583																							0,000			
			ДКВР 10-13 №3	8,583																								0,000		
5	Котельная №5	г. Ессентуки, ул. Лермонтова, 56	ТВГ-1,5 №3	2,00	двухтрубная			13,534	5,8963	5,8963	0,0490		0,1050		1,1074	0,2535	0,5860	1,1630	0,0780	2,0070	0,2700	0,1910	0,0864			679,350				
			ТВГ-1,5 №4	2,00																								0,000		
			ТВГ-1,5 №5	2,00																									0,000	
			ТВГ-1,5 №6	2,00																									0,000	
			ТВГ-1,5 №7	2,00																									0,000	
			ТВГ-1,5 №8	2,00																									0,000	
			ТВГ-1,5 №9	2,00																									0,000	
			КСВ-1,86 №1	1,50																									0,000	
6	Котельная №6	г. Ессентуки, ул. Фрунзе, 5	Е 1,0-0,9Г-3 №1	0,93	двухтрубная		1	14,229	4,8049	4,8049			0,0350	0,0130	0,5338	0,2990	0,7656	0,8420		0,8090	0,6270	0,6955	0,1850			670,833				
			Е 1,0-0,9Г-3 №2	0,94																								0,000		
			ДКВР 4-13-№3	3,87																								0,000		
			ДКВР 4-13-№4	3,87																									0,000	
			ДКВР 4-13-№5	5,20																									0,000	
7	Котельная №7	г. Ессентуки, ул. Пушкина, 122	КСВ — 2,9 №1	2,50	двухтрубная			3,241	0,6375	0,6375			0,0390		0,1592	0,1430		0,1310	0,1653							81,696				
			КСВ — 2,9 №2	2,50																								0,000		
8	Котельная №8	г. Ессентуки, ул. Шоссейная, 14	ТВГ-1,5 №1	2,00	двухтрубная			2,484	4,4140	4,4140			0,0900	0,2200	1,3390	0,5120	0,2240	1,5210	0,2360	0,2720						354,790				
			ТВГ-1,5 №2	2,00																								0,000		
			ТВГ-1,5 №3	2,00																									0,000	
9	Котельная №9	г. Ессентуки, ул. Партизанская, 4	ТВГ-1,5 №1	2,00	двухтрубная			0,719	1,3740	1,3740			0,0120	0,0530	0,0860	0,2850	0,2430	0,6950								143,029				
			ТВГ-1,5 №2	2,00																								0,000		
			Е-1/9-1г №3	0,76																									0,000	
			Е-1/9-1г №4	0,76																									0,000	
10	Котельная №10	г. Ессентуки, ул. Кисловодская, 201	ТВГ-1,5М №1	1,51	двухтрубная			3,035	1,5927	1,5927			0,0170	0,2980	0,2450	0,7100		0,2757	0,0470							163,065				
			ТВГ-1,5М №2	1,51																								0,000		
			ТВГ-1,5М №3	1,51																									0,000	
			ТТС 500 №4	0,42																									0,000	
			ТТС 500 №5	0,42																									0,000	
			ТТС 500 №6	0,42																									0,000	

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Производство (по состоянию на 01.01.2025)		Передача (по состоянию на 01.01.2025)															Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Примечание (указывается информация о причинах изменения производственных объектов)							
			Наименование котлов	Установленная мощность по паспорту котлов, Гкал/ч	Исполнение	Количество подкачивающих насосных станций на балансе*	Количество тепловых узлов на балансе**	Подключенная нагрузка Гкал/ч	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	Протяженность ТС с учетом коэффициентов***	Протяженность тепловой сети с распределением по УСЛОВНЫМ диаметрам, с учетом коэффициентов, применяемых для двухтрубных участков сетей																	
											25	26,6	32	40	50	70	80	100	125			150	200	250	300	350	600	
11	Котельная №11	г. Ессентуки, ул. Новая, 5	ТВГ- 0,75М №1	0,50	двухтрубная			0,382	0,7740	0,7740				0,1370	0,1580	0,0500	0,4040	0,0250									51,700	
			ТВГ- 0,75М №2	0,50																							0,000	
12	Котельная №12	г. Ессентуки, ул. Иглина, 4а	КВГ- 4,65 №1	4,00	двухтрубная			3,284	3,7245	3,7245																	475,831	
			КВГ- 4,65 №2	4,00																							0,000	
			КВГ- 4,65 №3	4,00																							0,000	
13	Котельная №14	г. Ессентуки, ул. Кисловодская, 12	ТВГ- 1,5 №1	2,00	двухтрубная			2,392	1,1090	1,1090				0,1710		0,2040	0,0180	0,0720	0,4300	0,2110	0,0030						143,120	
			ТВГ- 1,5 №2	2,00																							0,000	
14	Котельная №16	г. Ессентуки, ул. Попова, 49	ТВГ-1,5М №1	2,00	двухтрубная			2,274	1,0840	1,0840				0,0400	0,0790	0,0100	0,1570	0,6350		0,1580	0,0050						107,010	
			ТВГ-1,5М №2	2,00																							0,000	
15	Котельная №17	г. Ессентуки, ул. Маяковского, 47	ТВГ-0,75 №2	0,75	двухтрубная			7,984	2,7003	2,7003				0,1333	0,1550	0,4410	0,7020		0,7200	0,4760	0,0730						344,445	
			ТВГ-0,75 №3	0,75																								
			ТВГ-0,75 №4	0,75																								
			ТВГ-0,75 №5	0,75																								
			КСВ-2,9 №6	2,50																								
			КСВ-2,9 №7	2,50																								
			Когенерационная установка Cento T88 S	0,10																								
16	Котельная №18	г. Ессентуки, ул. Горького, 82	RTQ-250 №1	0,25	двухтрубная			0,476	0,1400	0,1400				0,0700			0,0700										8,400	
			RTQ-250 №2	0,25																								
17	Котельная №20	г. Ессентуки, ул. Маркова, 55	RTQ-200 №1	0,20	двухтрубная			0,150	0,0010	0,0010				0,0010													0,070	
			RTQ-200 №2	0,20																								
18	Котельная №21	г. Ессентуки, ул. Пятигорская, 124а	Lamborghini MEGA PREX N 1020 ст. №1	0,88	двухтрубная			0,816	0,0000	0,0000																		
			Lamborghini MEGA PREX N 1020 ст. №2	0,88																								
19	Котельная №23	г. Ессентуки, ул. Шоссейная, 111	ТВГ-2,5 №1	2,50	двухтрубная			3,481	3,2870	3,2870				0,1940	0,5010	0,1370	0,3150	0,3350		0,1650	0,8050	0,8350					495,600	
			ТВГ-2,5 №2	2,50																								
			ТВГ-2,5 №3	2,50																								
<b>Итого</b>				<b>203,49</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>145,967</b>	<b>74,5200</b>	<b>74,5200</b>	<b>0,0710</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,5260</b>	<b>1,2760</b>	<b>10,4843</b>	<b>4,2993</b>	<b>10,4165</b>	<b>16,2571</b>	<b>2,3635</b>	<b>13,4991</b>	<b>8,2713</b>	<b>5,4455</b>	<b>0,6054</b>	<b>0,8830</b>	<b>0,1220</b>	<b>9 253,651</b>		

\*На балансе предприятия отсутствуют подкачивающие насосные станции

\*\*Количество тепловых узлов (тепловыми узлами считаются центральные, групповые тепловые пункты, узлы присоединения жилых, общественных и промышленных зданий, требующие контроля и регулирования со стороны организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя).

\*\*\*Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении изменилась следующим образом: протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении эксплуатируемых по всем видам собственности – 80,387 км, в т. ч. тепловых сетей в собственности муниципального образования городского округа город – курорт Ессентуки - 5,389 км; 11 тепловых вводов в МКД по г. Ессентуки в государственной собственности Ставропольского края, согласно Распоряжению Правительства Ставропольского края № 476-рп от 07.09.2020 года) - 0,478 км.

Генеральный директор



(подпись)

А.В. Лиходиевский  
Ф.И.О.

Ответственное лицо:

А.В. Ахтырская, зам.начальника ПЭО, т. 8(87934) 2-30-17, 2-91-00