



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 29.11.2024

№ 28/2024-э

г. Краснодар

**Об определении необходимой валовой выручки, установлении  
долгосрочных параметров регулирования территориальных  
сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы  
региональной энергетической комиссии – департамента цен и  
тарифов Краснодарского края и департамента государственного  
регулирования тарифов Краснодарского края**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Определить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в соответствии с приложением 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в соответствии с приложением 2.

3. Внести в пункт 2 приложения 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 06.12.2021 № 28/2021-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» изменение, заменив цифры «31825,77» цифрами «146517,51».

4. Внести в пункт 1 приложения 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 09.12.2020 № 40/2020-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и

внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» изменение, заменив цифры «18391,04» цифрами «142183,28».

5. Внести в пункт 2 приложения 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 22.12.2021 № 41/2021-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций» изменение, заменив цифры «103034,45» цифрами «186056,60».

6. Внести приложение 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 24.11.2023 № 26/2023-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» следующие изменения:

в пункте 1 цифры «289906,15» заменить цифрами «390845,77»;

в пункте 2 цифры «360392,97» заменить цифрами «396922,71»;

в пункт 5 цифры «66866,66» заменить цифрами «83170,22».

7. Внести в пункт 2 приложения 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 09.11.2022 № 28/2022-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» изменение, заменив цифры «33972,06» цифрами «68672,56».

8. Внести в приложение 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 17.12.2021 № 37/2021-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» следующие изменения:

в пункте 1 цифры «127618,60» заменить цифрами «124778,07»;

в пункте 2 цифры «150412,25» заменить цифрами «225449,55».

9. Внести пункт 1 приложения 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.12.2020 № 45/2020-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» изменение, заменив цифры «169 098,24» цифрами «781 323,61».

10. Внести в пункт 1 приложения 1 к приказу департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 25.11.2022 № 39/2022-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в приказ региональной энергетической

комиссии – департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 27.12.2019 № 49/2019-Э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края» изменение, заменив цифры «39 566 087,17» цифрами «56 254 619,51».

11. Внести в приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 15.12.2021 № 36/2021-э «Об определении необходимой валовой выручки, установлении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций» следующие изменения заменив цифры «39204,64» цифрами «53 633,90».

12. Приказ вступает в силу с 1 января 2025 г.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 29.11.2024 № 28/2024-э

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА  
территориальных сетевых организаций на долгосрочный период  
регулирувания (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО «РЖД»	2025	1 345 201,75
		2026	1 159 325,09
		2027	1 157 494,42
		2028	1 151 596,39
		2029	1 120 607,11
2	ООО «Майкопская ТЭЦ»	2025	228 488,87
		2026	283 436,20
		2027	290 246,95
		2028	297 259,29
		2029	304 479,21
3	АО «Международный аэропорт «Краснодар»	2025	3 371,33
		2026	3 953,50
		2027	4 070,53
		2028	4 191,01
		2029	4 316,18
4	Филиал «Краснодарское водохранилище» Федеральное государственное бюджетное водохозяйственное учреждение «Центрре- гионводхоз»	2025	8 164,40
		2026	8 771,33
		2027	9 030,96
		2028	9 298,28
		2029	9 573,19
5	АО «Нефтегазтехнология-Энергия»	2025	235 192,13
		2026	210 851,19
		2027	216 260,76
		2028	221 746,47
		2029	231 388,63
6	АО «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Кав- казский»	2025	275 662,15
		2026	277 284,14
		2027	330 024,54
		2028	342 195,56
		2029	354 845,20
7	Северо-Кавказский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2025	444 505,75
		2026	436 610,61
		2027	439 747,07
		2028	442 976,37
		2029	446 301,26
8	АО «Электросети Кубани»	2025	9 747 146,06
		2026	8 679 314,42
		2027	8 203 330,78

		2028	8 280 804,56
		2029	8 428 285,95

Начальник отдела  
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 2  
к приказу департамента  
государственного регулирования  
тарифов Краснодарского края  
от 29.11.2024 № 28/2024-э

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ  
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической  
энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных  
сетевых организаций**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
							млн. руб.	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ОАО «РЖД»	2025	343,826	1	0,75	1,57	ВН	ВН	1	
							СН1	СН1		
							СН2	СН2		
							НН	НН		
2026	X	1	X	0,75	X	ВН	ВН	0,0000		

2	ООО «Майкопская ТЭЦ»	2027	X	1	0,75	X	CH1	0,0000	CH1	0,0000	1
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							HH	0,0103	HH	0,0025	
		2028	X	1	0,75	X	BH	0,0000	BH	0,0000	1
							CH1	0,0000	CH1	0,0000	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
		2029	X	1	0,75	X	HH	0,0100	HH	0,0024	
							BH	0,0000	BH	0,0000	
							CH1	0,0000	CH1	0,0000	
		2025	191,401	1	0,75	11,08	CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
							HH	0,0098	HH	0,0024	
							BH	0,0000	BH	0,0000	
2026	X	1	0,75	X	CH1	0,0000	CH1	0,0000	1		
					CH2	0,0000	CH2	0,0000			
					HH	0,0477	HH	0,0178			

													CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0470	HH	0,0176	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0463	HH	0,0173	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0456	HH	0,0170	
													BH	0,0000	BH	0,0000	1
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0456	HH	0,0170	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0449	HH	0,0168	
													BH	-	BH	-	
													CH1	-	CH1	-	
3	АО «Международный аэропорт «Краснодар»												CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0000	HH	0,0000	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0463	HH	0,0173	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0456	HH	0,0170	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0470	HH	0,0176	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0463	HH	0,0173	
													BH	0,0000	BH	0,0000	
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
													CH2	0,0000	CH2	0,0000	
													HH	0,0456	HH	0,0170	
2027	X	1	0,75	X									CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0470	HH	0,0176	
2028	X	1	0,75	X									BH	0,0000	BH	0,0000	1
													CH1	0,0000	CH1	0,0000	
2029	X	1	0,75	X									CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0456	HH	0,0170	
2025	2,838	1	0,75	4,80									BH	-	BH	-	1
													CH1	-	CH1	-	
2026	X	1	0,75	X									CH2	0,0000	CH2	0,0000	1
													HH	0,0000	HH	0,0000	
													BH	-	BH	-	1
													CH1	-	CH1	-	



	2027	X	I	0,75	X	X	CH2	0,0000	CH2	0,0000	I	
							HH	0,0000	HH	0,0000		
							BH	-	BH	-		
							CH1	-	CH1	-		
							CH2	0,0000	CH2	0,0000		
							HH	0,0000	HH	0,0000		
	2028	X	I	0,75	X	X	X	BH	-	BH	-	I
								CH1	-	CH1	-	
								CH2	0,0000	CH2	0,0000	
								HH	0,0000	HH	0,0000	
								BH	-	BH	-	
								CH1	-	CH1	-	
2029	X	I	0,75	X	X	X	BH	-	BH	-	I	
							CH1	-	CH1	-		
							CH2	0,0000	CH2	0,0000		
							HH	0,0000	HH	0,0000		
							BH	-	BH	-		
							CH1	-	CH1	-		
2025	7,322	0,75	1,33	X	X	X	BH	-	BH	-	I	
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		
							CH2	0,0000	CH2	0,0000		
							HH	0,0000	HH	0,0000		
							BH	-	BH	-		
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		
2026	X	I	0,75	X	X	X	BH	-	BH	-	I	
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		
							CH2	0,0000	CH2	0,0000		
							HH	0,0000	HH	0,0000		
							BH	-	BH	-		
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		
4	Филиал «Краснодарское водохранилище» Федеральное государственное бюджетное водохозяйственное учреждение «Центррегионводхоз»	X	I	0,75	X	X	BH	-	BH	-	I	
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		
							CH2	0,0000	CH2	0,0000		
							HH	0,0000	HH	0,0000		
							BH	-	BH	-		
							CH1	0,0000	CH1	0,0000		

АО «Нефтегазтехнология-Энергия»	5	2025	138,234	1	0,75	3,26	HH	0,0000	HH	0,0000	1								
							BH	-	BH	-									
							CH1	2,4822	CH1	0,6361									
							CH2	0,6428	CH2	0,1486									
							HH	0,0000	HH	0,0000									
							АО «Нефтегазтехнология-Энергия»						1						
							BH	-	BH	-									
							CH1	2,4450	CH1	0,6266									
							CH2	0,6332	CH2	0,1463									
							HH	0,0000	HH	0,0000									
							2027	X	1	0,75		X		X	HH	0,0000	HH	0,0000	1
															BH	-	BH	-	
CH1	0,0000	CH1	0,0000																
CH2	0,0000	CH2	0,0000																
HH	0,0000	HH	0,0000																
BH	-	BH	-																
2028	X	1	0,75	X	X	HH	0,0000	HH	0,0000	1									
						BH	-	BH	-										
						CH1	0,0000	CH1	0,0000										
						CH2	0,0000	CH2	0,0000										
						HH	0,0000	HH	0,0000										
						BH	-	BH	-										
2029	X	1	0,75	X	X	HH	0,0000	HH	0,0000	1									
						BH	-	BH	-										
						CH1	0,0000	CH1	0,0000										
						CH2	0,0000	CH2	0,0000										
						HH	0,0000	HH	0,0000										
						BH	-	BH	-										

												BH	-	BH	-	1
												CH1	2,4083	CH1	0,6172	
												CH2	0,6237	CH2	0,1441	
												HH	0,0000	HH	0,0000	
												BH	-	BH	-	
												CH1	2,3722	CH1	0,6079	
												CH2	0,6143	CH2	0,1420	
												HH	0,0000	HH	0,0000	
												BH	-	BH	-	
												CH1	2,3366	CH1	0,5988	
												CH2	0,6051	CH2	0,1398	
												HH	0,0000	HH	0,0000	
												BH	0,0000	BH	0,0000	1
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,1051	HH	0,1304	
												BH	0,0000	BH	0,0000	
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,0000	HH	0,0000	
												BH	0,0000	BH	0,0000	
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,1035	HH	0,1285	
BH	0,0000	BH	0,0000													
6	АО «Объединенная Энергетическая Компания Северного Кавказа»											BH	0,0000	BH	0,0000	1
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,1035	HH	0,1285	
												BH	0,0000	BH	0,0000	
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,1035	HH	0,1285	
												BH	0,0000	BH	0,0000	
												CH1	-	CH1	-	
												CH2	0,0000	CH2	0,0000	
												HH	0,1035	HH	0,1285	
BH	0,0000	BH	0,0000													
2027	X											BH	0,0000	BH	0,0000	1
2028	X											BH	0,0000	BH	0,0000	1
2029	X											BH	0,0000	BH	0,0000	1
2025	189,855									6,34		BH	0,0000	BH	0,0000	1
2026	X											BH	0,0000	BH	0,0000	1
2027	X											BH	0,0000	BH	0,0000	1



8	АО «Электросети Кубани»	2025	3 373,708	1 %	0,75	15,35	CH2	0,0000	CH2	0,0000	I
							HH	0,0000	HH	0,0000	
							BH	0,0000	BH	0,0000	
							CH1	0,0000	CH1	0,0000	
							CH2	0,9200	CH2	0,3400	
							HH	2,5800	HH	0,8900	
		2026	X	1 %	0,75	X	1	BH	0,0000	BH	0,0000
								CH1	0,0000	CH1	0,0000
								CH2	0,8000	CH2	0,2900
								HH	2,4800	HH	0,8400
								BH	0,0000	BH	0,0000
								CH1	0,0000	CH1	0,0000
2027	X	1 %	0,75	X	I	CH2	0,6900	CH2	0,2500		
						CH1	0,0000	CH1	0,0000		
						BH	0,0000	BH	0,0000		
						HH	2,4800	HH	0,8400		
						CH2	0,8000	CH2	0,2900		
						CH1	0,0000	CH1	0,0000		
2028	X	1	0,75	X	I	CH2	0,0000	CH2	0,0000		
						HH	0,0000	HH	0,0000		
						BH	0,0000	BH	0,0000		
						CH1	0,0000	CH1	0,0000		
						CH2	0,0000	CH2	0,0000		
						HH	0,0000	HH	0,0000		
2029	X	1	0,75	X	I	CH2	0,0000	CH2	0,0000		
						HH	0,0000	HH	0,0000		
						BH	0,0000	BH	0,0000		
						CH1	0,0000	CH1	0,0000		
						CH2	0,0000	CH2	0,0000		
						HH	0,0000	HH	0,0000		

									НН	2,3900	НН	0,8000	
									ВН	0,0000	ВН	0,0000	
							X		СН1	0,0000	СН1	0,0000	1
									СН2	0,6000	СН2	0,2200	
									НН	2,3100	НН	0,7600	
									ВН	0,0000	ВН	0,0000	
							X		СН1	0,0000	СН1	0,0000	1
									СН2	0,5200	СН2	0,1900	
									НН	2,2400	НН	0,7300	
2028	X	1 %	0,75	X									
2029	X	1 %	0,75	X									

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов