



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

30 ноября 2024 года

79-342-спр

Иркутск

### **Об установлении долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Иркутской области на 2025-2029 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 ноября 2024 года,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить на 2025-2029 годы долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций Иркутской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 1.

2. Установить на 2025-2029 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций Иркутской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-443-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июня 2022 года № 79-89-спр «Об исполнении судебного решения»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2022 года № 79-397-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-673-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год»;

6) пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 29 февраля 2024 года № 79-36-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;

7) пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 10 июня 2024 года № 79-83-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;

8) пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 31 октября 2024 года № 79-273-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы  
по тарифам Иркутской области  
от 30 июля 2014 года № 79-342-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ  
ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

№	Наименование сетевой организации	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.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
I.	АО «Иркутская электросетевая компания»	2025	6 371,1595	1,0	75	6,84	ВН	2,5921	ВН	1,7434	1,1000
							СН1	3,9715	СН1	1,3985	
							СН2	4,7208	СН2	2,4585	
							НН	0,9016	НН	0,4424	
		2026	X	1,0	75	6,84	ВН	2,5532	ВН	1,7172	1,0835
							СН1	3,6093	СН1	1,3775	
							СН2	4,2903	СН2	2,2643	
							НН	0,8881	НН	0,4357	
		2027	X	1,0	75	6,84	ВН	2,5149	ВН	1,6915	1,0673
							СН1	3,2802	СН1	1,3568	
							СН2	3,8991	СН2	2,0854	
							НН	0,8748	НН	0,4292	
		2028	X	1,0	75	6,84	ВН	2,4772	ВН	1,6661	1,0512
							СН1	2,9811	СН1	1,3365	
							СН2	3,5435	СН2	1,9207	

							НН	0,8617	НН	0,4228		
							ВН	2,4400	ВН	1,6411		
		2029	X	1,0	75	6,84	СН1	2,7092	СН1	1,3164	1,0355	
							СН2	3,2204	СН2	1,7689		
							НН	0,8487	НН	0,4164		
2.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2025	3 654,4235	1,0	75	18,44	ВН	2,9559	ВН	1,0931	1,0000	
							СН1	0,2876	СН1	0,1970		
							СН2	1,1564	СН2	0,3067		
							НН	1,2578	НН	0,4338		
		2026	X	1,0	75	18,44	18,44	ВН	2,9116	ВН	1,0767	1,0000
								СН1	0,2833	СН1	0,1940	
								СН2	1,1390	СН2	0,3021	
								НН	1,2389	НН	0,4273	
		2027	X	1,0	75	18,44	18,44	ВН	2,8679	ВН	1,0605	1,0000
								СН1	0,2791	СН1	0,1911	
								СН2	1,1219	СН2	0,2976	
								НН	1,2204	НН	0,4209	
		2028	X	1,0	75	18,44	18,44	ВН	2,8249	ВН	1,0446	1,0000
								СН1	0,2749	СН1	0,1883	
								СН2	1,1051	СН2	0,2931	
								НН	1,2021	НН	0,4146	
		2029	X	1,0	75	18,44	18,44	ВН	2,7825	ВН	1,0289	1,0000
								СН1	0,2707	СН1	0,1854	
								СН2	1,0885	СН2	0,2888	
								НН	1,1840	НН	0,4084	
3.	АО «Братская электросетевая компания»	2025	1 589,6897	1,0	75	8,10	ВН	5,4169	ВН	0,6655	1,0000	
							СН1	0,2756	СН1	0,0168		
							СН2	0,0315	СН2	0,0205		
							НН	0,3657	НН	0,1931		
		2026	X	1,0	75	8,10	8,10	ВН	5,3356	ВН	0,6556	1,0000
								СН1	0,2715	СН1	0,0166	
								СН2	0,0310	СН2	0,0202	
								НН	0,3602	НН	0,1902	
		2027	X	1,0	75	8,10	8,10	ВН	5,2556	ВН	0,6457	1,0000
								СН1	0,2674	СН1	0,0163	
								СН2	0,0306	СН2	0,0199	
								НН	0,3548	НН	0,1873	

		2028	X	1,0	75	8,10	BH	5,1768	BH	0,6360	1,0000	
							CH1	0,2634	CH1	0,0161		
							CH2	0,0301	CH2	0,0196		
							HH	0,3494	HH	0,1845		
		2029	X	1,0	75	8,10	BH	5,0991	BH	0,6265	1,0000	
							CH1	0,2595	CH1	0,0158		
							CH2	0,0297	CH2	0,0193		
							HH	0,3442	HH	0,1817		
4.	АО «Витимэнерго»	2025	707,7641	1,0	75	7,11	BH	0,7968	BH	0,0518	1,0000	
							CH1	1,6846	CH1	0,1492		
							CH2	1,9879	CH2	0,5758		
							HH	2,0544	HH	0,7958		
		2026	X	1,0	75	7,11	7,11	BH	0,7849	BH	0,0511	1,0000
								CH1	1,6594	CH1	0,1470	
								CH2	1,9581	CH2	0,5671	
								HH	2,0236	HH	0,7839	
		2027	X	1,0	75	7,11	7,11	BH	0,7731	BH	0,0503	1,0000
								CH1	1,6345	CH1	0,1448	
								CH2	1,9287	CH2	0,5586	
								HH	1,9932	HH	0,7721	
2028	X	1,0	75	7,11	7,11	BH	0,7615	BH	0,0495	1,0000		
						CH1	1,6100	CH1	0,1426			
						CH2	1,8998	CH2	0,5502			
						HH	1,9633	HH	0,7605			
2029	X	1,0	75	7,11	7,11	BH	0,7501	BH	0,0488	1,0000		
						CH1	1,5858	CH1	0,1405			
						CH2	1,8713	CH2	0,5420			
						HH	1,9339	HH	0,7491			
5.	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2025	500,9831	1,0	75	4,63	BH	3,22762	BH	1,52793	1,12698	
							CH1	0,01503	CH1	0,00491		
							CH2	0,01731	CH2	0,01015		
							HH	0,20429	HH	0,04455		
		2026	X	1,0	75	4,63	4,63	BH	3,17921	BH	1,50501	1,11008
								CH1	0,01480	CH1	0,00484	
								CH2	0,01705	CH2	0,01000	
								HH	0,20123	HH	0,04388	
		2027	X	1,0	75	4,63	4,63	BH	3,13152	BH	1,48243	1,09343



		2027	X	1,0	75	2,95	CH2	1,79163	CH2	0,45931	1,0000
							HH	1,79163	HH	0,45931	
							BH	1,76475	BH	0,45242	
							CH1	1,76475	CH1	0,45242	
							CH2	1,76475	CH2	0,45242	
		2028	X	1,0	75	2,95	BH	1,73828	BH	0,44563	1,0000
							CH1	1,73828	CH1	0,44563	
							CH2	1,73828	CH2	0,44563	
		2029	X	1,0	75	2,95	BH	1,71221	BH	0,43895	1,0000
							CH1	1,71221	CH1	0,43895	
							CH2	1,71221	CH2	0,43895	
		8.	ООО «Энергетическая компания «Радан»	2025	166,3052	1,0	75	5,02	BH	2,0655	BH
CH1	27,9722								CH1	8,5451	
CH2	3,9603								CH2	1,6775	
HH	0,0608								HH	0,0233	
2026	X			1,0	75	5,02	BH	2,0345	BH	0,4926	1,0000
							CH1	21,8273	CH1	7,0600	
							CH2	3,3655	CH2	1,3860	
							HH	0,0599	HH	0,0230	
2027	X			1,0	75	5,02	BH	2,0040	BH	0,4852	1,0000
							CH1	17,0323	CH1	5,8331	
							CH2	2,8601	CH2	1,1451	
							HH	0,0590	HH	0,0226	
2028	X	1,0	75	5,02	BH	1,9740	BH	0,4779	1,0000		
					CH1	13,2906	CH1	4,8193			
					CH2	2,4305	CH2	0,9461			
					HH	0,0581	HH	0,0223			
2029	X	1,0	75	5,02	BH	1,9443	BH	0,4708	1,0000		
					CH1	10,3709	CH1	3,9818			
					CH2	2,0655	CH2	0,7817			
					HH	0,0572	HH	0,0220			
9.	ООО «ЭНКТП»	2025	37,0362	1,0	75	5,41	BH	3,22762	BH	1,52793	1,0000
							CH1	3,22762	CH1	1,52793	
							CH2	0,00266	CH2	0,00529	

						НН	0,00627	НН	0,00649	
						ВН	3,17921	ВН	1,50501	
	2026	X	1,0	75	5,41	СН1	3,17921	СН1	1,50501	1,0000
						СН2	0,00262	СН2	0,00521	
						НН	0,00617	НН	0,00640	
	2027	X	1,0	75	5,41	ВН	3,13152	ВН	1,48243	1,0000
						СН1	3,13152	СН1	1,48243	
						СН2	0,00258	СН2	0,00513	
						НН	0,00608	НН	0,00630	
	2028	X	1,0	75	5,41	ВН	3,08455	ВН	1,46020	1,0000
						СН1	3,08455	СН1	1,46020	
						СН2	0,00254	СН2	0,00505	
						НН	0,00599	НН	0,00621	
	2029	X	1,0	75	5,41	ВН	3,03828	ВН	1,43830	1,0000
						СН1	3,03828	СН1	1,43830	
						СН2	0,00250	СН2	0,00498	
						НН	0,00590	НН	0,00611	

Начальник управления регулирования  
цен (тарифов) в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина



Приложение 2  
к приказу службы  
по тарифам Иркутской области  
от 30 июля 2024 года № 79-34д-спр

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

№	Наименование сетевой организации Иркутской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Иркутская электросетевая компания»	2025	16 707 796,1
		2026	20 495 353,9
		2027	21 583 150,3
		2028	21 597 987,0
		2029	21 562 437,6
2	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2025	4 691 859,2
		2026	4 785 318,3
		2027	6 687 141,4
		2028	6 906 656,9
		2029	7 133 751,9
3	АО «Братская электросетевая компания»	2025	3 163 280,8
		2026	3 158 608,5
		2027	3 238 771,7
		2028	3 321 548,0
		2029	3 420 786,1
4	АО «Витимэнерго»	2025	1 526 876,3
		2026	1 411 293,8
		2027	1 441 748,8
		2028	1 473 856,2
		2029	1 506 816,4
5	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2025	1 004 590,6
		2026	952 245,5
		2027	971 417,2

		2028	991 163,8
		2029	1 011 502,7
6	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	161 587,9
		2026	161 279,4
		2027	165 535,8
		2028	169 918,9
		2029	174 432,3
		7	АО «АНХК»
2026	57 663,6		
2027	59 353,1		
2028	61 093,7		
2029	62 886,9		
8	ООО «Энергетическая компания «Радан»	2025	114 133,5
		2026	207 385,4
		2027	213 319,5
		2028	219 438,1
		2029	225 747,0
9	ООО «ЭНКТП»	2025	40 708,0
		2026	46 581,5
		2027	47 913,7
		2028	49 285,5
		2029	50 698,1

Начальник управления регулирования  
цен (тарифов) в электроэнергетике  
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина