



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

27 февраля 2026 года

№ 42-НПА

г. Чита

О внесении изменений в приложение № 1 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края 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», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, предписанием Федеральной антимонопольной службы от 30 октября 2025 года № СП/102845/25, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение № 1 приказа Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2024 года № 615-НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края на 2025-2029 годы» (с учётом изменений вносимых приказами от 26 декабря 2025 года № 718-НПА, от 27 ноября 2025 года № 277-НПА, от 31 июля 2025 года № 112-НПА) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2025 год.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>)

И.о. руководителя Службы

Н.В. Колбанова





ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 27 февраля 2026 года № 42-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 10 декабря 2024 года № 615-НПА
(в редакции приказа Региональной
службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 27 февраля 2026 года № 42-НПА)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования для территориальных сетевых организаций Забайкальского края, на 2025–2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес- кой энергии при ее передаче по электричес- ким сетям	Показатель средней продолжитель- ности 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	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	ОАО «РЖД» в лице Забайкальской дирекции по	2025	394,01	1,0	0,75	10,62	ВН	5,41690	ВН	0,66554	1,1803
							СН1	5,41690	СН1	0,66554	

№ 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.	%	%	%	час	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (с учетом объектов ОАО «РЖД» в лице Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2026	X	1,0	0,75	10,62	CH2	0,17912	CH2	0,08803	1,1626
							HH	0,20701	HH	0,23275	
							VH	5,33565	VH	0,65556	
							CH1	5,33565	CH1	0,65556	
							CH2	0,17643	CH2	0,08671	
							HH	0,20390	HH	0,22926	
		2027	X	1,0	0,75	10,62	VH	5,25562	VH	0,64573	1,1452
							CH1	5,25562	CH1	0,64573	
							CH2	0,17378	CH2	0,08541	
							HH	0,20084	HH	0,22582	
		2028	X	1,0	0,75	10,62	VH	5,17679	VH	0,63604	1,1280
							CH1	5,17679	CH1	0,63604	
							CH2	0,17117	CH2	0,08413	
		2029	X	1,0	0,75	10,62	HH	0,19783	HH	0,22243	1,1111
							VH	5,09914	VH	0,62650	
							CH1	5,09914	CH1	0,62650	
							CH2	0,16860	CH2	0,08287	
							HH	0,19486	HH	0,21909	
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	165,58	1,0	0,75	10,15	VH	-	VH	-	1,0000
							CH1	2,3310	CH1	0,5644	
							CH2	1,2387	CH2	0,4712	
							HH	2,0668	HH	0,5054	
		2026	X	1,0	0,75	10,15	VH	-	VH	-	1,0000
							CH1	2,2960	CH1	0,5559	
CH2	1,2201						CH2	0,4641			
2027	X	1,0	0,75	10,15	VH	-	VH	-	1,0000		
					CH1	2,2616	CH1	0,5476			

№ 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.	%	%	%	час	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1		2028	X	1,0	0,75	10,15	CH2	1,2018	CH2	0,4572	1,0000
							HH	2,0053	HH	0,4904	
							VH	-	VH	-	
							CH1	2,2277	CH1	0,5394	
							CH2	1,1838	CH2	0,4503	
							HH	1,9752	HH	0,4830	
		2029	X	1,0	0,75	10,15	VH	-	VH	-	1,0000
							CH1	2,1942	CH1	0,5313	
							CH2	1,1660	CH2	0,4436	
							HH	1,9456	HH	0,4758	
							VH	3,1552	VH	5,7847	
							CH1	3,0533	CH1	2,9072	
3	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	2025	3 527,77	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5740	CH2	0,7782	1,0199
							HH	1,1546	HH	1,3503	
							VH	3,1079	VH	5,6979	
							CH1	3,0075	CH1	2,8636	
		2026	X	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5654	CH2	0,7665	1,0046
							HH	1,1373	HH	1,3301	
							VH	3,0613	VH	5,6124	
							CH1	2,9624	CH1	2,8207	
		2027	X	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5569	CH2	0,7550	1,0000
							HH	1,1202	HH	1,3101	
							VH	3,0154	VH	5,5282	
							CH1	2,9180	CH1	2,7784	
2028	X	1,0	0,75	15,95	CH2	0,5486	CH2	0,7437	1,0000		
					HH	1,1034	HH	1,2905			
					VH	2,9701	VH	5,4453			
					CH1	2,8742	CH1	2,7367			
2029	X	1,0	0,75	15,95	CH1	2,8742	CH1	2,7367	1,0000		

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес- кой энергии при ее передаче по электричес- ким сетям	Показатель средней продолжитель- ности 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	шт.			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
							СН2	0,5404	СН2	0,7325	
							НН	1,0869	НН	1,2711	