



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

31 марта 2026 года

№ 42 -НПА

г. Чита

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2024 года № 60-НПА «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к отчетности о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго», осуществляющего регулируемый вид деятельности в сфере электроэнергетики на территории Забайкальского края, на 2025-2029 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340, Требованиями к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года № 398, Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 марта 2024 года № 60-НПА «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к отчетности о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»,

осуществляющего регулируемый вид деятельности в сфере электроэнергетики на территории Забайкальского края, на 2025-2029 годы» (далее – Программа) следующие изменения:

1.1. в пункте 4 приложения № 1 к приказу слово «корректируются» заменить словами «могут корректироваться»;

1.2. приложение № 2 к требованиям к Программе изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.3. приложение № 3 к требованиям к Программе изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

1.4. приложение № 5 к требованиям к Программе изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

1.5. таблицу 2 приложения №2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» привести Программу в соответствие с установленными требованиями в срок не позднее 3 месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

3. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

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

И.о. руководителя Службы



Н.В. Колебанова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 44-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Требованиям к программе в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» -
«Читаэнерго», осуществляющего регулируемый вид
деятельности в сфере электроэнергетики на
территории Забайкальского края, на 2025–2029 годы
(в редакции приказа Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 44-НПА)

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025–2029 годы

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Фактическое значение	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3			4	5	6	7
1.	Объем потерь электрической энергии при поставке электрической энергии потребителям (без учета «последней мили»).	% от объема отпуска в сеть	14,97		не более 15,95	не более 15,95	не более 15,95	не более 15,95
2.	Расход на собственные нужды подстанций.	млн. кВт·ч	12,220		не выше 12,647	не выше 12,647	не выше 12,647	не выше 12,647

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	Фактическое значение	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3			4	5	6	7
3.	Расход электрической энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения.	млн. кВт·ч	11,84		не выше 11,93	не выше 11,93	не выше 11,93	не выше 11,93
		млн. кВт·ч/м²	0,00017		не выше 0,000175	не выше 0,000175	не выше 0,000175	не выше 0,000175
4.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения.	Гкал	5 386,19		не выше 5 521,00	не выше 5 521,00	не выше 5 521,00	не выше 5 521,00
		Гкал/м³	0,021		не выше 0,021	не выше 0,021	не выше 0,021	не выше 0,021
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств.	% от общего объема используемых осветительных устройств	91,3		не ниже значения за последний отчетный период	не ниже значения за последний отчетный период	не ниже значения за последний отчетный период	не ниже значения за последний отчетный период

».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 42-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Требованиям к программе в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» -
«Читаэнерго», осуществляющего регулируемый вид
деятельности в сфере электроэнергетики на
территории Забайкальского края, на 2025–2029 годы
(в редакции приказа Региональной службы по
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 42-НПА)

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
на 2025–2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
1.	Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.	Постоянно
2.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.	Постоянно
3.	Модернизация систем освещения на объектах хозяйственных и собственных нужд с применением энергоэффективных светодиодных светильников.	Постоянно

».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 41-НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Требованиям к программе в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» -
«Читаэнерго», осуществляющего регулируемый вид
деятельности в сфере электроэнергетики на
территории Забайкальского края, на 2025–2029 годы
(в редакции приказа Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № 41-НПА)

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной
программой филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» на 2025–2029 годы

1. Показатели энергетической эффективности оборудования, создание или модернизация которого планируется инвестиционной программой, не должны превышать значений (в зависимости от класса напряжения), указанных в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование оборудования	Основные технические характеристики		Показатели энергетической эффективности	
		Уровень напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА	Δ Рхх, кВт	Δ Ркз, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Двухобмоточные трансформаторы	6-10	0,063	0,160	1,270
			0,10	0,217	1,591
			0,16	0,300	2,136
			0,25	0,425	2,955
			0,40	0,565	4,182
			0,63	0,696	6,136
			1,00	0,957	9,545
			1,25	1,350	13,250
			1,60	1,478	15,455
			2,50	2,130	23,182
2.	Двухобмоточные трансформаторы	35	1,0	2,0	11,6
			1,6	2,75	16,5
			2,5	3,90	23,5
			4,0	5,3	33,5
			6,3	7,6	46,5

№ п/п	Наименование оборудования	Основные технические характеристики		Показатели энергетической эффективности	
		Уровень напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА	ΔP_{xx} , кВт	$\Delta P_{kз}$, кВт
1	2	3	4	5	6
		110	2,5	5,0	22,0
			4,0	5,0	30,0
			6,3	10,0	44,0
			10,0	14,0	58,0
			16,0	18,0	85,0
			25,0	19,5	120,0
			32,0	25,0	170,0
			40,0	25,0	170,0
			63,0	25,0	240,0
			80,0	50,0	310,0
3.	Трехобмоточные трансформаторы	110	6,3	12,5	52,0
			10,0	17,0	76,0
			16,0	21,0	100,0
			25,0	25,0	135,0
			40,0	35,0	195,0
			63,0	45,0	270,0
			80,0	62,0	355,0

2. Показатели энергетической эффективности проводов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой, не должны превышать значений (в зависимости от номинального сечения), указанных в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование оборудования	Показатели энергетической эффективности	
		Номинальное сечение провода, мм ²	Сопротивление постоянному току, не более Ом/км
1	2	3	4
1.	Самонесущий изолированный провод	25	1,380
		35	0,986
		50	0,720
		54,6	0,630
		70	0,493
		95	0,363
		120	0,288
		150	0,236
		185	0,188
		240	0,145
2.	Провод сталеалюминевый	35/6,2	0,7774
		50/8	0,5951
		70/11	0,4218
		95/16	0,3007
		120/19	0,244
		120/27	0,2531
		150/19	0,2046
		150/24	0,2039
		185/24	0,154
		185/29	0,1591

		185/128	0,1543
		185/43	0,1559
		240/32	0,1182
		240/39	0,1222
		300/39	0,0958
		400/51	0,0733
		400/64	0,0741

».

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2026 года № ~~48~~-НПА

«ОТЧЕТ
о достижении целевых и прочих показателей программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год*)	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам			Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.	Г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
	(светильники)														
9.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.													

*базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

».