



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

31 марта 2023 года

№ 37-НПА

г. Чита

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 2023–2027 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. Установить требования 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 (далее – Программа), на 2023–2027 годы согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить требования к отчетности о реализации Программы согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в адрес регулирующего органа

ежегодный отчет о фактическом исполнении установленных требований к Программе.

4. 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.

5. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2023 года.

6. Настоящий приказ опубликовать на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.забайкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



Е.А.Грязнова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2023 года № 37-НПА

ТРЕБОВАНИЯ

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 2023–2027 годы

1. Программа состоит из паспорта Программы по форме согласно приложению № 1 к настоящим требованиям, пояснительной записки, целевых показателей Программы согласно приложению № 2 к настоящим требованиям, перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроков их проведения, согласно приложению № 3 к настоящим требованиям, перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, согласно приложению № 4 к настоящим требованиям, а также показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой согласно приложению № 5 к настоящим требованиям.

2. В пояснительной записке указывается следующая информация:

- сведения об организации;
- текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;
- достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;
- экономические показатели Программы;
- уровень потерь электрической энергии при её передаче или объеме потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы;
- расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении по годам периода действия Программы организации;
- расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении с разбивкой по годам действия Программы;
- фактические значения целевых показателей Программы по годам действия Программы;

– иная информация.

3. Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия Программы с указанием мероприятий, направленных на их достижение, ожидаемого экономического, технологического эффекта от реализации мероприятий и ожидаемых сроков их окупаемости.

4. Значения целевых показателей корректируются регулируемой организацией в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы и (или) корректировки требований к Программам с учетом фактически достигнутых в ходе исполнения Программы значений целевых показателей.

5. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости, определяются регулируемой организацией в стоимостном и натуральном выражении соответственно в следующем порядке:

– ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующему году начала осуществления данного мероприятия и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

– ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

– ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от его реализации.

6. Сроки проведения обязательных мероприятий формируются с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться в ходе реализации таких мероприятий.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1



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 2023–2027 годы

ПАСПОРТ

программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»
на 20 - 20 годы

Основание для разработки программы				Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»										
Почтовый адрес														
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)														
Даты начала и окончания действия программы														
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб.		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР)										
	всего	в т.ч. капитальные		ТЭР	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР			Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т. у.т.	млн. руб. без НДС	т. у.т.	млн. руб. без НДС	т. у.т.	млн. руб. без НДС	т. у.т.	млн. руб. без НДС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
(базовый*)														
....														
ВСЕГО														

*базовый год – год, предшествующий началу действия Программы



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 2023–2027 годы

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться
 филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго» в результате реализации Программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения целевых показателей по годам				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	% от общего числа зданий, строений сооружений	100	100	100	100	100
2.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 85	не менее 90	не менее 95	не менее 95	не менее 95
3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ² площади указанных помещений	%	3	3	3	3	3
4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1 м ² указанных помещений	%	3	3	3	3	3
5.	Доля услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%	100	100	100	100	100
6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций, находящихся в собственности регулируемой организации	процентный пункт	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7.	Объем потерь электрической энергии при поставке электрической энергии потребителям	% от объема отпуска в сеть	не более 9,38	не более 9,38	не более 9,38	не более 9,38	не более 9,38
8.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации, на каждый год реализации программы	процентный пункт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

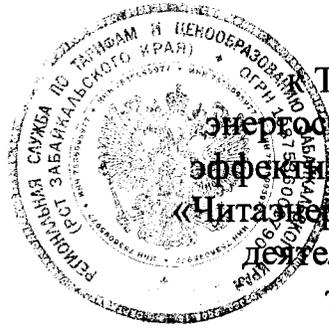


к Требованиям к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «Россети Сибирь» «Читаэнерго», осуществляющего регулируемый вид деятельности в сфере электроэнергетики на территории Забайкальского края, на 2023–2027 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ
по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок исполнения
1	2	3
1.	Разработка и реализация программы по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	2023–2027 годы
2.	Модернизация систем освещения на объектах хозяйственных и собственных нужд с применением энергоэффективных светодиодных светильников (в том числе с электронной пускорегулирующей аппаратурой), введение систем контроля за освещением при активизации дневного света	2023–2027 годы
3.	Оснащение зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой, электрической энергии не ниже класса, установленного требованиями действующего законодательства	2023–2027 годы
4.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы систем учета используемых воды, природного газа, тепловой, электрической энергии	2023–2027 годы
5.	Анализ качества предоставляемых услуг	2023–2027 годы
6.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	2023–2027 годы
7.	Оценка аварийности в сетях	2023–2027 годы
8.	Разработка и реализация плана мероприятий по сокращению технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии	2023–2027 годы
9.	Реконструкция, модернизация и оптимизация работы объектов электросетевого хозяйства, используемых при оказании услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с инвестиционными и (или) производственными программами	2023–2027 годы
10.	Разработка и реализация программы совершенствования систем коммерческого и технического учета и контроля электроэнергии	2023–2027 годы
11.	Проведение мероприятий по проверке и контролю работы действующих комплексов коммерческого и технического учета электроэнергии	2023–2027 годы
12.	Проведение плановых мероприятий (рейдов) по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии	2023–2027 годы

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5



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 2023–2027 годы

ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»

1. Удельный расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой не должен превышать нормируемые значения в зависимости от этажности зданий, строений, сооружений, установленные СНиП 23-02-2003.

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- лифтами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);
- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также системами пофасадного автоматического регулирования или автоматического регулирования части здания;
- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;
- устройствами, оптимизирующими работу вентсистем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);
- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;
- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;
- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

– оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

– устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

– второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

– ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой, для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 2,5.

4. Предельные относительные технологические потери электроэнергии по отношению к отпуску электроэнергии в сеть по уровням напряжения электрических сетей должны составлять:

- высокое напряжение — 2,25 %;
- среднее первое напряжение — 5,41 %;
- среднее второе напряжение — 7,59 %;
- низкое напряжение — 13,14 %.

5. Потери холостого хода ($P_{хх}$) и короткого замыкания ($P_{кз}$) оборудования, создание или модернизация которых 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		Электрические характеристики оборудования	
		Уровень напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА	$P_{хх}$, кВт	$P_{кз}$, 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.	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
			2,5	5,0	22,0
		110	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

№ п/п	Наименование оборудования	Основные технические характеристики		Электрические характеристики оборудования	
		Уровень напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА	П _{кх} , кВт	П _{кз} , кВт
1	2	3	4	5	6
			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

6. Сопротивление постоянному току 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	Электрические характеристики оборудования	
		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		



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 31 марта 2023 года № 37-НПА

ТРЕБОВАНИЯ

к отчетности о реализации Программы

1. Отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности, по формам согласно приложению к настоящим требованиям.

2. Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

– о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы;

– об экономических показателях реализации Программы;

– об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении;

– об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы в натуральном и денежном выражении;

– об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и накопительным итогом за период реализации Программы;

– о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

– о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

– иные сведения.
