

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2021 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"

## I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Бурятэнерго»  
Сокращенное наименование Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Бурятэнерго»  
Место нахождения 670034 г. Улан-Удэ, проспект 50 лет Октября, 28  
Фактический адрес 670034 г. Улан-Удэ, проспект 50 лет Октября, 28  
ИНН 2460069527  
КПП 32603001  
Ф.И.О. руководителя Козлов Сергей Юрьевич  
Адрес электронной почты [office@ul.mrsk.ru](mailto:office@ul.mrsk.ru)  
Контактный телефон (3012) 34-43-59  
Факс (3012) 45-30-73

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2020 год *	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	5 887 706	5 931 309	10 940 771
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	190 685	16 178	524 501
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-326 188	440 413	1 049 323
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 253 340	0	0
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9	процентов	3,24%	0,27%	4,79%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	506	нет данных	507
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 014 618	4 127 359	3 912 211
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	915 174	нет данных	812 767
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,99%	12,625%	14,24%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2020 год *	Предложения на расчетный период регулирования, 2021 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо РСТ РБ 1.2/01/566-исх от 31.01.2020 о согласовании программы энергоэффективности на 2019-2023гг.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		5 887 706	5 931 309	10 940 771
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** * ***, операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 222 198	2 456 239	2 623 680
	в том числе:				
	оплата труда		1 501 486	1 696 182	1 811 811
	ремонт основных фондов <sup>3</sup>		298 168	298 519	318 869
	материальные затраты <sup>4</sup>		156 973,86	168 735,23	180 237,86
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	4 271 617	2 688 589	3 851 505
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 549 186	-128 748	3 188 449
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	524 734	451 281	430 748
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 №29@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2019 №29@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	114 736	111 237	117 387
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,37	22,08	22,35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 433	нет данных	2 471
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,4	нет данных	61,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение на 2019-2021гг. от 21.12.2018г.		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	тыс. рублей	данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом		

Примечание:

1 Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)

2 Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)

3 Ремонт основных фондов: утвержденные на 2019 год расходы на ремонт в части затрат на материалы и услуг производственного характера доведены РСТ РБ письмом от 11.02.2019 №81-04-12-И335/19, на 2020-2021гг. рассчитаны путем индексации доведенных расходов на 2019 год.

4 Материальные затраты: отражены расходы без учета затрат на ремонт основных фондов. Расходы на ремонт указаны в предыдущей строке

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год *		Предложения на 2021 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	474 360	464 583	418 806	403 934	1 588 883	1 588 883
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	93	69	75	75	326	326
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 503	1 490	1 497	1 526	2 797	2 797

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).