

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 \_\_\_\_\_ 2026 \_\_\_\_\_ 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, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026	
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	8 976 005	10 788 785	22 303 183
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	380 984	1 509 419	2 450 919
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 416 297	1 968 627	3 020 759
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	476 221	513 752	1 062 056
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	4,2%	14,0%	11,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	632	нет данных	651
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 627 021	4 761 825	4 790 662
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 323 966	нет данных	1 457 394
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***6	процентов	15,93%	14,722%	14,722%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо в РСТ РБ 1.2/01/189-исх от 31.01.2025 о направлении отчета по программе энергосбережения за 2024г. и предложений по установлению требований к		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 976 005	10 788 785	22 303 183

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****·; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 490 653	3 343 136	4 855 209
	в том числе:				
	оплата труда		2 492 626	2 403 105	3 768 627
	ремонт основных фондов <sup>3</sup>		97 250	77 571	120 371
	материальные затраты <sup>4</sup>		522 009	577 970	606 514
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 528 610	5 174 149	7 967 161
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет <sup>5</sup>	тыс. рублей	335 042	-78 025	6 189 538
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	250 538	298 233	934 397
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 19.12.2023 № 23@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.12.2024 № 46@	Корректировка, направленная в Минэнерго России
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	112 667,58	111 956,73	113 594,23
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	30,98	29,86	42,74
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 193	2 324	2 320
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,7	86,2	135,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы утверждено 25.12.2024г. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз"		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	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		

<\*> 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).

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. Указан ремонт основных фондов только подрядным способом.
4. Материальные затраты: отражены расходы с учетом затрат на ремонт основных фондов.
5. По факту 2024 г. указана прибыль от передачи электроэнергии в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов с учетом расходов на льготное ТП
6. Норматив потерь на 2026г. указан согласно приказа РСТ РБ №1/33 от 19.12.2023 №1/33 (с учетом изменений внесенных приказом №1/35 от 09.12.2024). В соответствии ПП РФ №1581 от 19.11.2024 в расчете объема потерь дополнительно учтены величины потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, права собственности (иные предусмотренные законом права), на которые перешли к территориальной сетевой организации в течение долгосрочного периода регулирования.

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год *		Предложения на 2026 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	598 382	608 640	404 135	417 340	2 568 944	2 568 944
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	129	123	122	140	465	465
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 977	2 106	2 250	2 532	4 656	4 656

\* 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).