

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 2023 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

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» -
«Бурятэнерго»
Полное наименование
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
Контактный телефон (3012) 34-43-59
Факс (3012) 45-30-73

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 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	6 470 930	6 678 758	14 304 857
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	59 918	209 548	1 456 400
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	925 796	712 593	1 948 243
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-34 311	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 и более	процентов	0,9%	3,1%	10,2%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	538	нет данных	521
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	4 140 565	4 112 940	4 013 254
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 078 091	нет данных	1 017 752
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,58%	12,625%	14,30%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо в РСТ РБ 1.2/01/201-исх от 01.02.2022 о направлении отчета по программе энергоэффективности за 2021г. и об установлении плановых показателей 2022г.		
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 470 930	6 678 758	14 304 857

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 611 405	2 616 422	2 788 916
в том числе:				
оплата труда		1 797 379	1 806 798	1 925 916
ремонт основных фондов ³		315 849	317 987	338 951
материальные затраты ⁴		178 099	179 739	191 589
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 018 644	3 222 023	4 906 692
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁵	тыс. рублей	-187 811	-246 568	5 055 166
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	336 110	211 600	161 532
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго 22.06.2022
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	113 566	112 100	114 454
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,99	23,34	24,37
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 373	нет данных	2 424
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,1	нет данных	66,2
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы утверждено 20.04.2022 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая 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 Ремонт основных фондов на 2022г. составляет 317 987 тыс. руб. в том числе:

- 34 159 тыс.руб. утвержденные на 2022 год расходы на ремонт в части услуг производственного характера (рассчитаны путем индексации от доведенной РСТ РБ суммы на 2019г. письмом от 11.02.2019 №81-04-12-ИЗ35/19);

- 283 828 тыс. руб. расходы на ремонт в части материалов (рассчитаны путем индексации от доведенной РСТ РБ суммы на 2019г. письмом от 11.02.2019 №81-04-12-ИЗ35/19).

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

5 По факту 2021 г. указан убыток от передачи электроэнергии в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов с учетом расходов на льготное ТП

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год *		Предложения на 2023 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	458 885	446 671	406 541	410 248	2 040 690	2 040 690
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	97	93	88	90	387	387
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 564	1 598	1 610	1 635	3 564	3 564

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.