

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2023 _____ года
(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"

Место нахождения 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74

Фактический адрес 655000, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, д. 74

ИНН 2460069527

КПП 190102001

Ф.И.О. руководителя Аверченко Алексей Владимирович

Адрес электронной почты info@ab.rosseti-sib.ru

Контактный телефон 8 (3902) 24-00-01

Факс 8 (3902) 23-83-28

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год ⁵	Фактические показатели за 2021 год (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) ⁶ , 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, 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 ¹	тыс. рублей	2 359 035	792 976	2 445 491	5 553 415
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-398 816	-398 816	2 552	982 030
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-44 323	-210 233	294 155	1 322 270
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-737 540	-737 540	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	-16,9%	-50,3%	0,1%	17,7%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	368	368	нет данных	364
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 731 864	2 731 864	нет данных	2 732 188
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	745 925	745 925	нет данных	789 092
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,32%	8,32%	нет данных	7,22%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО "МРСК Сибири" (в состав включена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго») на период 2018-2022 гг., утверждена протоколом заседания Совета директоров Общества от 29.12.2017 №263/17			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		2 359 035	792 976	2 445 491	5 553 415
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 391 622	886 599	868 558	918 765
в том числе:					
оплата труда		684 025	354 021	631 837	668 360
ремонт основных фондов ³		94 339	80 092	В утвержденном тарифно-балансовом решении расходы на ремонт не выделены	см. примечание п.3
материальные затраты ⁴		118 562	25 748	179 751	190 142

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год ⁵	Фактические показатели за 2021 год (под формы раздельного учета 1.3, 1.6) ⁶ , 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***-****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 405 843	820 481	1 648 649	2 739 535
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-936 068	-989 272	-576 659	1 457 938
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	166 180	166 180	152 547	17 873
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@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго письмом от 23.03.2022 № 1/04/23
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	43 145	43 145	41 112	43 188
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,3	20,5	21,1	21,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	983	983	нет данных	1 006
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,0	30,0	нет данных	55,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы" (утверждено 21.12.2018)			
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. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов. По факту отражены расходы на ремонт в части расходов на сырье, материалы и услуги производственного характера.

4. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера

5. Отражены фактические затраты по передаче электрической энергии в полном объеме, с учетом внутреннего оборота, отнесенного на вид деятельности "Продажа электрической энергии"

6. В связи с утратой АО «Хакасэнергосбыт» статуса ГП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.03.2018, подхват функций ГП с 01.04.2018 осуществляет филиал Хакасэнерго. Согласно учетной политике часть затрат по передаче э.энергии отнесена на вид деятельности "Продажа электрической энергии".

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	462 543	408 255	416 164	344 550	1 177 108	1 177 108
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	78	90	58	92	161	161
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	887	866	912	981	2 039	2 039

* 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).