

Приложение № 1
к стандарту 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
(виды цен (тарифов) на _____ года
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Хакасияэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасияэнерго"
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 Шельмен Николай Викторович
Адрес электронной почты info@ab.rosseti-ab.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 год, предшествующий базовому периоду, 2021 год ¹	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (по форме раскрытого учета 1.3, 1.6) ² , 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период ³ , 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 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 ⁴	тыс. рублей	2 359 035	792 976	2 445 491	6 823 053	5 737 402	6 023 443	6 193 002
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-398 816	-398 816	2 552	1 044 984	1 024 090	1 182 301	1 213 625
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-44 323	-210 233	294 155	1 386 371	1 366 764	1 526 317	1 559 001
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-737 540	-737 540	0	0	0	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%	15,3%	17,8%	19,6%	19,6%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ⁵	MВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ⁶	MВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ⁷	MВт	366	366	нет данных	382	382	382	382
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ⁸	тыс. кВт·ч	2 731 864	2 731 864	нет данных	2 869 949	2 869 949	2 869 949	2 869 949
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	745 925	745 925	нет данных	865 693	865 693	865 693	865 693
3.6. Уровень потерь электрической энергии ⁹	процентов	8,32%	8,32%	7,22%	7,22%	7,22%	7,22%	7,22%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ¹⁰		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО "МРСК Сибирь" (в состав включена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "МРСК Сибирь" - «Хакасияэнерго») 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 ¹¹		2 359 035	792 976	2 445 491	6 823 053	5 737 402	6 023 443	6 193 002
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ¹² ****, операционные (подконтрольные) расходы ¹³ *** - всего	тыс. рублей	1 391 622	886 599	868 558	1 962 419	2 034 149	2 096 366	2 158 418
в том числе:								
оплата труда		684 025	354 021	631 837	1 422 439	1 474 431	1 519 529	1 564 507
ремонт основных фондов ¹⁴		94 339	80 092		см. примечание п.3	см. примечание п.3	см. примечание п.3	см. примечание п.3
материальные затраты ¹⁵		118 562	25 748	179 751	333 528	345 720	356 294	366 840
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ¹⁶ ****, неподконтрольные расходы ¹⁷ *** - всего ¹⁸	тыс. рублей	1 405 843	820 481	1 654 184	3 048 649	3 164 105	3 366 363	3 451 441
4.3. Выпадоющие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-936 068	-989 272	-576 659	1 297 039	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	166 180	166 180	152 547	24 135	22 055	23 017	18 070
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	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго	Скорректированная ИПР, направленная на согласование в Минэнерго
4.5. Объем условных единиц ¹⁹	у.е.	43 145	43 145	41 112	44 860	44 861	44 918	44 918
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ²⁰	тыс. рублей (у.е.)	32,3	20,5	21,1	43,7	45,3	46,7	48,1
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	983	983	979	1 024	1 024	1 024	1 024
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,0	30,0	53,8	115,8	120,0	123,7	127,3
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)						
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						

¹⁻² - Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

³⁻⁵ - Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

⁶⁻⁸ - Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁹⁻¹¹ - Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание:

1. Отраслевая выручка филиала по ставкам на оптовом и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)

2. Отраслевая 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 на передачу электрической энергии в полном объеме, с учетом автотрансформатора, отнесенного на вид деятельности "Производство электрической энергии"

6. Включен с уставной АО «Хакасияэнерго» статусе ГП, согласно приказу Министерства энергетики РФ № 179 от 23.02.2018, подпункт функций ГП с 01.04.2018 осуществляет филиал Хакасияэнерго.

Согласно учетной политике часть затрат по передаче электрической энергии отнесена на вид деятельности "Производство 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		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	1 380 987	1 380 987	1 138 015	1 138 015	1 195 914	1 195 914	1 228 125	1 228 125
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	78	90	58	92	180	180	188	188	196	196	204	204
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	887	866	912	981	2 384	2 384	2 005	2 005	2 104	2 104	2 164	2 164

* 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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Хакасэнерго"	2022	869	2,00	75	7,22	2,5331	2,2488	1
		2023	1 962	1,00	75	х	2,4951	2,1278	1,1077
		2024	х	1,00	75	х	2,4577	2,0072	1,0911
		2025	х	1,00	75	х	2,4208	1,8877	1,0747
		2026	х	1,00	75	х	2,3845	1,7699	1,0586