

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 2023-2027 год
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Торно-Алтайские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "ТАЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Торно-Алтайские электрические сети"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "ТАЭС"
Место нахождения 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15
Фактический адрес 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15
ИНН 246099527
КПП 997650001
Ф.И.О. руководителя Шепырев Николай Викторович
Адрес электронной почты info@oa.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (38822) 6 1733
Факс 8 (38822) 6 1733

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021 год ¹	Показатели, утвержденные на базовый период ² , 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	Предложения на расчетный период регулирования, 2027 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 ³	тыс. рублей	1 157 345	1 092 178	3 455 035	1 728 597	1 787 604	1 851 820	1 917 452
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-48 442	14 202	244 923	162 436	168 730	178 459	186 210
1.3. ЕБИДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	222 221	228 833	481 733	407 859	422 732	441 336	458 556
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	30 341	0	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	-4,2%	1,3%	7,1%	9,4%	9,4%	9,6%	9,7%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3. Заявленная мощность ***	MВт	69	70	71	71	72	72	72
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	501 862	463 366	475 048	477 418	479 806	482 205	484 616
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	172 876	155 149	172 876	173 741	174 610	175 483	176 360
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,07%	16%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2027гг., утверждена 19.04.2022 зам. генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "ТАЭС" Н.В.Шепыревым						
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ⁴		1 157 345	1 092 178	3 455 035	1 728 597	1 787 604	1 851 820	1 917 452
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	520 685	527 010	755 097	781 575	808 893	837 157	867 312
в том числе:								
оплата труда		315 627	335 320	492 315	510 221	528 055	546 506	566 192
ремонт основных фондов ⁵		50 183	55 311	80 886	83 828	86 758	89 789	93 024
материальные затраты ⁶		37 336	53 124	65 685	68 074	70 454	72 916	75 542
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	502 455	555 763	780 675	717 674	743 375	773 183	802 356
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-80 418	-233 311	1 695 763				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	135 966	212 265	223 217	252 642	262 747	251 089	261 133
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Проект скорректированной ИПР, направленный на согласование в Минэнерго письмом от 23.03.2022 № 1/04/23				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	23 166	23 526	23 657	23 866	24 033	24 200	24 403
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,5	22,4	31,9	32,7	33,7	34,6	35,5
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	505	523	594	594	594	594	594
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,0	53,4	69,1	71,6	74,1	76,7	79,4
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 21.12.2018 года, срок действия до 31.12.2021г.						
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 -> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² -> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ -> Заполняется сегевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическому сетям.

⁴ -> -> Заполняется коммерческими операторами 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: отражены расходы на ремонт в части затрат на материалы и услуги производственного характера.

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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год *		Предложения на 2023 год		Предложения на 2024 год		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 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	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 628 393	1 064 788	1 041 514	1 041 514	3 792 452	3 792 452	1 750 735	1 750 735	1 803 631	1 803 631	1 861 798	1 861 798	1 920 786	1 920 786
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	601	473	400	430	470	470	480	480	490	490	501	501	511	511
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 757	2 195	2 270	2 405	7 273	7 273	3 621	3 621	3 726	3 726	3 840	3 840	3 957	3 957

* 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).

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"- "Горно-Алтайские электрические сети"	2023	755	1,00	75	14,07%	2,2686	2,2768	1,1774
		2024	x	1,00	75	14,07%	2,2346	2,146	1,1597
		2025	x	1,00	75	14,07%	2,201	2,0226	1,1423
		2026	x	1,00	75	14,07%	2,168	1,9064	1,1252
		2027	x	1,00	75	14,07%	2,1355	1,7969	1,1083