

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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2027
года
(расчетный период регулирования)

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" -
"Алтайэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ПО "ТАЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

I. Информация об организации

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"
Сокращенное наименование - ПО "ТАЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"
Место нахождения 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15
Дактильный адрес 649100, Российская Федерация, Республика Алтай, с. Майма, ул. Энергетиков, 15
ИНН 2460069527
ОГРН 997650001
Д.И.О. руководителя - Панителев Николай Анатольевич
Адрес электронной почты info@qa.rossetb-sib.ru
Связной 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 * 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 ²	тыс. рублей	1 157 345	1 092 178	3 928 065	2 294 122	2 376 439	2 465 008	2 556 435
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-48 442	14 202	269 006	191 167	198 634	209 589	218 638
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	222 221	228 833	513 919	446 693	463 088	483 297	502 200
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%	6,8%	8,3%	8,4%	8,5%	8,6%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3. Заявленная мощность ***	MВт	69	70	79	72	72	72	72
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	501 862	463 366	525 948	524 759	525 628	526 679	527 732
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%	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 ³		1 157 345	1 092 178	3 928 065	2 294 122	2 376 439	2 465 008	2 556 435
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	520 685	527 010	1 113 051	1 158 398	1 198 874	1 240 823	1 285 501
в том числе:								
оплата труда		315 627	335 320	839 415	875 788	906 390	938 104	971 882
ремонт основных фондов ⁴		50 183	55 311	80 906	84 412	87 362	90 418	93 674
материальные затраты ⁴		37 336	53 124	66 175	69 043	71 455	73 956	76 618
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего **	тыс. рублей	502 455	555 763	914 747	864 889	895 897	931 249	966 282
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-80 418	-233 311	1 640 163				
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 24.06.2022г.						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	23 166	23 526	23 709	23 918	24 085	24 254	24 457
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,5	22,4	46,9	48,4	49,8	51,2	52,6
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	505	523	595	595	595	595	595
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,0	53,379964	117,7	122,8	127,1	131,5	136,2
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 20.04.2022 года, срок действия до 31.12.2024г.						
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> - Заложены организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
<3> - Заложены сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
<4> - Заложены 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: 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	3 855 514	3 855 514	2 336 338	2 336 338	2 414 054	2 414 054	2 498 141	2 498 141	2 584 648	2 584 648
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	601	473	400	430	495	495	516	516	536	536	556	556	577	577
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 757	2 195	2 270	2 405	7 469	7 469	4 373	4 373	4 521	4 521	4 680	4 680	4 844	4 844

* 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"- "Торно-Алтайские электрические сети"	2023	1 113	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