

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 2026 года
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети" Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

Полное наименование Сибирь" - "Алтайэнерго"

Сокращенное наименование ПО "ГЭС" Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"

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 2460069527

КПП 997650001

Ф.И.О. руководителя Пантелеев Николай Анатольевич

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

Контактный телефон 8 (38822) 6 1733

Факс 8 (38822) 6 1733

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 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 ¹	тыс. рублей	1 713 953	1 806 745	8 461 780
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	47 740	115 993	539 680
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	492 447	347 591	870 890
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	226 071	86 099	537 902
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от	процентов	2,8%	6,4%	6,4%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	87	80	96
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	639 578	573 620	690 950
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	219 887	нет данных	226 338
3.6. Уровень потерь электрической энергии ⁶ ***	процентов	14,04%	15,5%	14,07%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027гг., утверждена 27.01.2023 зам. генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго" Н.А.Пантелеевым		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2027гг., утвержденная зам. генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго" Н.А.Пантелеевым
3.8. Суммарный объем производства и потребления	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ²		1 713 953	1 806 745	8 461 780
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы ³ *** - всего	тыс. рублей	664 514	724 666	821 815
в том числе:				
оплата труда		457 217	516 709	x
ремонт основных фондов ⁴		61 952	66 236	x
материальные затраты ⁵		45 645	42 801	x

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ** * ; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	688 411	472 206	6 282 970
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	11 288	174 264	391 507
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	351 734	239 204	543 906
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 25.12.2024 № 46@	Утв. ИПР (приказ МЭ 46@ от 25.12.2024)	Проект скорректированной ИПР
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	24 673	24 700	24 731
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на	тыс. рублей	27	29	33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	487	505	487
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей	71,6	85,2	х
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС утв. 25.12.2024 года, срок действия до 31.12.2027г.		
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. Подконтрольные расходы рассчитаны с применением эталонов затрат, согласно Постановлению Правительства от 23.10.2025 № 1635

4. Ремонт основных фондов: отражены расходы на ремонт в части затрат на материалы и услуг производственного характера.

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

6. Расчёт на 2025 год произведён экспертно исходя из выписки СПБЭЭиМ утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП. Приказом Комитета по Тарифам РА № 40/6 от 28.11.2022г. уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети», являющийся параметром долгосрочного периода определен в размере 14,07%.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год *		Предложения на 2026 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	1 290 243	1 517 911	1 298 245	1 546 457	6 884 659	6 884 659
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	590	668	473	536	814	814
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 552	2 836	2 827	3 488	12 247	12 247