

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 _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"

I. Информация об организации

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

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

Место нахождения 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А

Фактический адрес 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А

ИНН 2460069527

КПП 246001001

Ф.И.О. руководителя Чернявский Сергей Васильевич

Адрес электронной почты kr_reception@mrsks.ru

Контактный телефон 8 (391) 256 68 59

Факс 8 (391) 256 68 59

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2025 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	тыс. рублей	17 317 746	17 833 173	71 672 391
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 032 738	1 166 881	8 373 977
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 175 666	2 299 344	9 780 416
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-75 042	1 121 574	3 412 971
2. Показатели рентабельности				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	11,74%	6,54%	11,68%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 457	нет данных	1 467
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	12 763 785	12 344 067	13 171 127
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 185 283	нет данных	нет данных
3.6. Уровень потерь электрической энергии *** *****	процентов	10,19%	10,05%	10,08%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа утверждена заместитель генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь"- "Красноярскэнерго" от 22.03.2023 г.		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		17 317 746	17 833 173	71 672 391
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	4 800 150	5 026 940	6 735 460
в том числе:				
оплата труда		3 344 215	3 661 953	5 045 112
ремонт основных фондов		598 631	643 273	803 561
материальные затраты		402 166	384 492	449 537
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 906 575	8 386 069	22 005 382
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	- 1 012 684	1 540 943	34 774 032
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 329 332	1 096 433	982 765
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.11.2022 № 27@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.12.2023 № 23@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2024 № 46@
4.5. Объем условных единиц *** *****	у.е.	207 163	207 614	226 146
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,17	24,21	29,78
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность	человек	3 486	3 612,70	3 750,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,94	84,47	112,11
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25.12.2024

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
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:

***** Указано среднегодовое количество УЕ на конец периода с учетом плановых вводов по ИПР для обеспечения расчета коэффициента индексации по МУ №98-э. УЕ по ТБР на 2024 установлены в размере фактических на 31.08.2024г. - 205 058,37 У.е.

***** В сумму выпадающих доходов учтена расчетная предпринимательская прибыль в сумме:

за 2024 год - 849 198,74 тыс. руб.

за 2025 год - 3 412 970,99 тыс. руб.

***** Уровень потерь электрической энергии определен с учетом объема потерь по объектам ЭСХ, принимаемым на баланс в связи с присвоением филиалу статуса СТСО региона

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2024 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	671 307,55	668 111,66	628 165,02	645 570,25	3 802 369,13	3 802 369,13
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	114,74	109,71	121,29	150,57	360,22	360,22
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 682,09	1 655,05	2 129,57	2 135,91	5 441,63	5 441,63

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.