

Приложение № 1
к стандартам 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
(вид цены (тарифа) на _____ 2026 _____ год
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"
Место нахождения Забайкальский край, г. Чита
Фактический адрес Забайкальский край, 672010, г. Чита, ул. Анохина, д.7
ИНН 2460069527
КПП 997650001
Ф.И.О. руководителя Злыгостев Николай Валерьевич
Адрес электронной почты Priemnaya@ch.rosseti-sib.ru
Контактный телефон 8 (3022) 38-88-59
Факс 8 (3022) 38-88-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	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	8 244 266	данные от органа регулирования отсутствуют	18 940 955
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-445 648	данные от органа регулирования отсутствуют	1 145 736
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	873 742	данные от органа регулирования отсутствуют	2 166 773
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	143 321	данные от органа регулирования отсутствуют	1 001 950
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	-5,41%	данные от органа регулирования отсутствуют	6,05%
3.	Показатели регулируемых видов				
3.3.	Заявленная мощность ^{2***}	МВт	744	данные от органа регулирования отсутствуют	749
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии ³ - всего ***	тыс. кВт·ч	6 071 284	данные от органа регулирования отсутствуют	6 086 825
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	998 062	данные от органа регулирования отсутствуют	1 044 324
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ^{***4}	процентов	8,61%	15,95%	9,18% / 15,95%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 18.03.2022	Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 11.11.2024	Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 29.09.2025
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 244 266	данные от органа регулирования отсутствуют	18 940 955
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ⁹	тыс. рублей	3 006 799	3 527 372	4 453 360
	в том числе:				
	оплата труда		2 233 539	данные от органа регулирования отсутствуют	х
	ремонт основных фондов ⁵		см. примечание 5	нет данных	х
	материальные затраты ⁶		422 674	данные от органа регулирования отсутствуют	х
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** -	тыс. рублей	3 212 655	данные от органа регулирования отсутствуют	9 498 935
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-154 459	данные от органа регулирования отсутствуют	877 553
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	479 100	32 690	1 011 337
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 24.12.2024 №46@	Приказ Минэнерго России от 24.12.2024 №46@	Проект ИПР
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	125 122	данные от органа регулирования отсутствуют	123 542
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,85	данные от органа регулирования отсутствуют	36,05
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала ⁷	человек	1 920	данные от органа регулирования отсутствуют	2 074
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁸	тыс. рублей на человека	96,94	данные от органа регулирования отсутствуют	х
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, утверждено 25.12.2024 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз"		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады	тыс. рублей	Данные об уставном капитале отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
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. Выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг ТСО)
2. Отражена заявленная мощность в границах РСК
3. Отражен полезный отпуск в границах РСК
4. На 2026 г. представлен уровень потерь электрической энергии от отпуска в сеть с учетом "последней мили" / без учета "последней мили"
5. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт по факту, в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату
6. В материальные затраты 2024 года включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.
7. По факту 2024 г. указана среднесписочная численность 1 920 чел., в том числе численность персонала ЧЭ - 1 880 чел.; численность персонала ИА РСС, в доле, отнесенной на филиал - 40,1 чел. (согласно учетной политики Общества)
8. Среднемесячная заработная плата на одного работника с учетом затрат ИА РСС в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества
9. Подконтрольные расходы на 2026 год рассчитаны с применением эталонов затрат согласно постановлению Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635

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	379 517,17	385 469,09	384 088,00	397 280,81	1 751 298,63	1 751 298,63
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	148,16	151,29	164,97	164,97	527,23	527,23
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 148,65	2 335,08	2 411,91	2 653,93	3 111,80	3 111,80

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.