

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 _____ 2027 _____ 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, 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 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 ¹	тыс. рублей	9 856 835	11 440 334	22 847 853
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	10 650	669 678	1 670 777
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 396 447	1 581 016	2 795 489
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	823 240	668 541	1 356 396
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	0,11%	5,85%	7,31%
3.	Показатели регулируемых видов				
3.3.	Заявленная мощность ^{2***}	МВт	761	783	763
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии ³ - всего ***	тыс. кВт·ч	6 198 149	6 279 760	6 208 616
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	1 070 155	1 142 564	1 078 222
3.6.	Уровень потерь электрической энергии *** ⁴	процентов	8,71%	15,95%	9,46 / 15,95%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 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 11.11.2024	Утверждена и.о. директора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" И.В. Волковым 29.09.2025	Утверждена и.о. директора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" И.В. Волковым 29.09.2025
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		9 856 835	11 440 334	22 847 853
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего ⁹	тыс. рублей	3 102 679	3 936 698	5 918 848
	в том числе:				
	оплата труда		2 468 991	2 858 320	х
	ремонт основных фондов ⁵		118 944	380 423	х
	материальные затраты ⁶		159 270	321 041	х
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***; неподконтрольные расходы *** -	тыс. рублей	3 317 808	5 418 687	10 676 275
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	683 004	-1 272 953	1 442 740
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	211 164	521 598	1 835 354
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 26.12.2025 №28@	Приказ Минэнерго России от 26.12.2025 №28@	Проект ИПР на 2026-2035 гг.
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	125 136	126 622	124 353
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,79	31,09	47,60
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала ⁷	человек	1 861	2 129	х
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁸	тыс. рублей на человека	110,55	111,88	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, 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 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 2027 г. представлен уровень потерь электрической энергии от отпуска в сеть с учетом "последней мили" / без учета "последней мили"

5. По статье "Расходы на ремонт основных фондов" отражены прямые расходы на ремонт: материальные затраты на ремонт и услуги подрядчиков по ремонту оборудования. По ТБР 2026 года расходы на ремонт основных фондов определены от базового уровня расходов на ремонт, утвержденного на 2025 год (с учетом пересмотра от 01.08.2025) и коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2026 год

6. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера за исключением расходов на ремонт основных фондов

7. По факту 2025 г. указана среднесписочная численность 1 861 чел., в том числе численность персонала ЧЭ - 1 821 чел.; численность персонала ИА РСС, в доле, отнесенной на филиал - 40,1 чел. (согласно учетной политики Общества).

По ТБР 2026 г. численность персонала определена экспертным путем исходя из:

- расходов на оплату труда, утвержденных на базовый период 2025 год (с учетом пересмотра от 01.08.2025);

- прироста расходов на оплату труда +345,6 млн руб. согласно п. 3.2.4 Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 10.10.2025 № 1.

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 (распределение по статьям затрат не предусмотрено)

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год *		Предложения на 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	9 месяцев	4 квартал	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	387 336,72	412 061,77	385 055,06	421 341,58	2 089 629,39	2 089 629,39
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	220,75	198,72	185,50	185,50	599,49	599,49
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 351,24	2 839,87	2 659,18	3 360,52	3 680,02	3 680,02

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.