

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
5.1. Среднесписочная численность персонала ⁸	человек	2 029	2 206	2 847	2 847	2 847	2 847	2 847
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁹	тыс. рублей на человека	85,72	68,22	100,73	104,82	108,35	112,21	116,20
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утверждено 20.04.2022 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателецкая 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						
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 ДПР 2025-2029 гг. 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 труда, материальных затрат, прочих расходов

6. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.

7. В 2025-2029 гг. указаны расходы на инвестиции (амортизация и прибыль на капитальные вложения) в соответствии с проектом корректировки ИПР

8. Указана среднесписочная численность с учетом численности ИА РСС, в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

9. Среднемесячная заработная плата на одного работника с учетом затрат ИА РСС в доле, отнесенной на филиал, согласно учетной политики Общества

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год *		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 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	377 911,17	387 434,28	366 073,86	375 789,32	3 310 400,37	3 310 400,37	1 301 845,22	1 301 845,22	1 338 408,95	1 338 408,95	1 349 018,40	1 349 018,40	1 586 124,56	1 586 124,56
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	144,74	123,26	129,05	129,05	406,22	406,22	423,68	423,68	440,63	440,63	459,57	459,57	626,33	626,33
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 151,59	2 122,06	2 089,97	2 251,66	5 277,10	5 277,10	2 339,20	2 339,20	2 409,95	2 409,95	2 444,36	2 444,36	2 971,13	2 971,13

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, в % (без учета "последней мили")	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif}), час.					Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif}), шт.					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
							Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
2025	Филиал ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго"	4 809 882	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1494	3,1552	3,0533	0,5740	1,1546	1,3458	5,7847	2,9072	0,7782	1,3503	1,0199
2026		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1321	3,1079	3,0075	0,5654	1,1373	1,3256	5,6979	2,8636	0,7665	1,3301	1,0046
2027		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,1151	3,0613	2,9624	0,5569	1,1202	1,3058	5,6124	2,8207	0,7550	1,3101	1,0000
2028		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,0984	3,0154	2,9180	0,5486	1,1034	1,2862	5,5282	2,7784	0,7437	1,2905	1,0000
2029		x	1,00	0,75	2,00	15,95	1,0819	2,9701	2,8742	0,5404	1,0869	1,2669	5,4453	2,7367	0,7325	1,2711	1,0000