

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**2024 - 2028 гг.**  
**(расчетный период регулирования)**

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»

I. Информация об организации

Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»

Полное наименование \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_  
Место нахождения \_\_\_\_\_ ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Российская Федерация, 650991

Фактический адрес \_\_\_\_\_ ул. Н. Островского, д. 11 г. Кемерово, Кемеровская область, Российская Федерация, 650991  
ИНН \_\_\_\_\_ 2460069527  
КПП \_\_\_\_\_ 420502001  
Ф.И.О. руководителя \_\_\_\_\_ Клейменов Иван Петрович  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ info@ke.rosseti-sib.ru  
Контактный телефон \_\_\_\_\_ 8 (3842) 45-45-25, внутр. 4-13-10  
Факс \_\_\_\_\_ 8 (3842) 45-49-34

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, рассчитанные методом долгосрочной индексации				
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 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 <sup>1</sup>	тыс. рублей	11 697 868	11 005 841	20 766 890	16 495 840	17 055 494	17 557 076	18 160 345
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	849 481	1 203 358	1 975 749	1 897 687	1 881 296	1 845 727	1 896 439
1.3. ЕБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 843 949	2 575 737	3 476 870	3 489 041	3 520 461	3 511 500	3 585 077
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	636 430	631 000	707 069	613 163	647 403	622 023	630 818
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	7%	11%	10%	12%	11%	11%	10%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 961	1 961	1 959	1 959	1 959	1 959	1 959
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	14 230 782	14 260 638	14 230 782	14 230 782	14 230 782	14 230 782	14 230 782
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	621 341	593 874	575 386	575 386	575 386	575 386	575 386
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,73%	4,29%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%	3,73%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг. утверждена решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибирь» от 29.12.2017 (протокол № 263/17). Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. утверждена генеральным директором ПАО «Россети Сибирь» от 10.02.2023.						
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 <sup>2</sup>		11 697 868	11 005 841	20 766 890	16 495 840	17 055 494	17 557 076	18 160 345
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ***, операционные (полконтrolные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 897 932	2 875 585	6 085 969	6 296 535	6 502 262	6 712 678	6 929 037
в том числе:								
оплата труда		1 850 703	1 670 098	3 544 138	3 666 760	3 786 564	3 909 100	4 035 095
ремонт основных фондов <sup>3</sup>		614 274	625 385	834 721	863 602	891 818	920 678	950 353
материальные затраты <sup>4</sup>		235 062	287 260	920 444	952 290	983 405	1 015 228	1 047 950
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтrolные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	6 667 875	6 014 271	7 929 612	7 996 886	8 262 716	8 462 260	8 753 884
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	348 504	89 342	4 913 379	287 297	298 789	310 741	323 171
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 164 248	1 991 569	2 266 862	2 334 022	2 353 397	2 388 222	2 389 184
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27/06 утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32/06. Предложения по корректировке ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27/06 утверждения инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32/06.						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	116 665	111 101	117 236	117 693	118 162	118 584	118 988
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,8	25,9	51,9	53,5	55,0	56,6	58,2
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 407	2 532	3 093	3 093	3 094	3 094	3 094
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника****	тыс. рублей на человека	64,1	55,0	95,5	98,8	102,0	105,3	108,7
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						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	тыс. рублей	Данные отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данные отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом						

-> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

-\*\*> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

-\*\*\*> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

-\*\*\*\*> Заполняется 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)
- \*\* Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)
- \*\*\* По факту 2022 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом, с учетом затрат на ремонт автотранспорта.
- \*\*\*\* По факту 2022 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.

III. Цены (тарифа) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год*		Предложения на долгосрочный период регулирования										
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		
						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:																
индивидуальный тариф:																
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	565 416,40	621 890,55	387 585,96	387 585,96	805 340,50	805 340,50	620 342,72	620 342,72	640 894,23	640 894,23	658 844,68	658 844,68	680 985,86	680 985,86	
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт*ч	77,30	84,23	152,37	152,37	132,24	132,24	137,79	137,79	143,30	143,30	149,04	149,04	155,00	155,00	
однотарифный тариф	рублей/МВт*ч	769,76	759,66	827,50	827,50	1 494,18	1 494,18	1 186,88	1 186,88	1 227,14	1 227,14	1 263,23	1 263,23	1 306,64	1 306,64	

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (выпускает) на электрических сетях.

\*\*\*\* Заполняется коммерческой операционной частью рынка электрической энергии (оптовыми).

Примечание: 1. Предложение о размере цен (тарифов) на электроэнергию объектов "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" выполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам поощря 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Годы	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой рыночной выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода о расхода (потери) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПаИд), час				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПаИб), шт.				Показатель уровня качества осуществляемого о технологическое о присоединения (Птпр)
							ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
Финанс ПАО "Россети Сибирь" - "Кубассэнерго"РЭС	2024	6 085,97	1,0	0,75	2,0	3,73	1,1631	0,5806	1,5244	2,2845	1,4317	0,5454	1,4746	2,2002	1,2780
	2025	X	1,0	0,75	2,0	3,73	1,1457	0,5719	1,5016	2,2502	1,4102	0,5373	1,4524	2,0857	1,2589
	2026	X	1,0	0,75	2,0	3,73	1,1285	0,5633	1,4791	2,2165	1,3891	0,5292	1,4307	1,9734	1,2400
	2027	X	1,0	0,75	2,0	3,73	1,1116	0,5549	1,4569	2,1832	1,3683	0,5213	1,4092	1,8689	1,2214
	2028	X	1,0	0,75	2,0	3,73	1,0949	0,5466	1,4350	2,1505	1,3477	0,5135	1,3881	1,7699	1,2030