

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 2023-2027 годы
(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"
660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр.
Место нахождения Свободный, д. 66 А
660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр.
Фактический адрес Свободный, д. 66 А
ИНН 2460069527
КПП 246001001
Ф.И.О. руководителя Заворин Сергей Сергеевич
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 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 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	тыс. рублей	14 223 422	14 735 821	42 264 670	29 132 048	30 645 931	31 130 512	32 200 596
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 550 606	530 699	3 987 409	3 470 112	3 226 400	3 620 412	3 634 655
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 301 314	1 622 897	5 301 600	4 818 964	4 548 022	4 933 616	4 942 821
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 9 385	266 542	266 709	272 378	272 378	283 273	283 273
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	10,90%	4%	9%	12%	11%	12%	11%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 426	нет данных	1 429	1 481	1 491	1 493	1 495
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	12 487 924	нет данных	12 487 924	13 009 333	13 027 294	13 045 284	13 063 274
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 894 397	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,05%	10,46%	10,05%	10,05%	10,05%	10,05%	10,05%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Сибири" (выписка из протокола от 29.12.2017 № 263/17)		Программа утверждена заместитель генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго" от 13.04.2022 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		14 223 422	14 735 821	42 264 670	29 132 048	30 645 931	31 130 512	32 200 596

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 717 020	3 849 472	9 460 402	9 814 471	10 130 084	10 458 855	10 799 978
в том числе:								
оплата труда		2 651 607	2 693 887	6 918 709	7 177 651	7 408 469	7 648 910	7 898 385
ремонт основных фондов		333 151	554 267	1 110 122	1 151 670	1 188 705	1 227 285	1 267 313
материальные затраты		266 144	328 582	786 546	815 984	842 224	869 559	897 920
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	8 233 564	5 964 132	15 142 940	15 278 818	15 387 425	16 152 295	16 512 154
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	- 592 352	2 342 924	14 215 053	282 423	1 204 600	432 952	632 736
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 219 281	1 321 291	1 455 937	1 508 174	1 555 427	1 617 644	1 668 753
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 23.12.2021 № 32@	Проект скорректированной ИПР, направленный в Минэнерго				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	201 247	201 434	201 318	201 550	202 218	202 965	203 758
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,47	19,11	46,99	48,69	50,09	51,53	53,00
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	3 551	Нет данных	4 071	4 071	4 071	4 071	4 071
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,22	Нет данных	141,62	146,92	151,64	156,56	161,67
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы от 21.12.2018		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022				
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						

Примечание:

* В форме раскрытия информации "О структуре и объемах затрат за оказанные услуги по передаче электрической энергии сетевыми организациями за 2021 год" (II раздел) суммарные расходы на ремонт составляют 751 121 тыс. руб. в том числе:

- 195 355 тыс. руб. расходы на ремонт в части материалов;
- 137 797 тыс. руб. расходы на ремонт в части услуг производственного характера;
- 258 079 тыс. руб. расходы по фонду оплаты труда ремонтного персонала;
- 71 993 тыс. руб. расходы на отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда;
- 87 897 тыс. руб. прочие расходы на ремонт.

Сумма затрат на ремонт основных фондов за 2021 год, отраженная в п. 4.1 составляет 333 151 тыс. руб. в том числе:

- 195 355 тыс. руб. расходы на ремонт в части материалов;
- 137 797 тыс. руб. расходы на ремонт в части услуг производственного характера.

Затраты на ремонт отражены в части материалов и услуг производственного характера в сопоставности с показателями, утвержденными Министерством тарифной политики Красноярского края.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	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	613 794,89	626 601,55	620 224,10	629 780,06	2 263 780,28	2 263 780,28	1 427 822,68	1 427 822,68	1 493 853,06	1 493 853,06	1 509 768,64	1 509 768,64	1 557 903,59	1 557 903,59
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт*ч	102,75	102,02	121,35	115,66	275,97	275,97	288,74	288,74	301,20	301,20	313,25	313,25	325,78	325,78
одноставочный тариф	рублей/МВт*ч	1 348,89	1 356,14	1 315,24	1 468,91	3 384,44	3 384,44	2 239,32	2 239,32	2 352,44	2 352,44	2 386,34	2 386,34	2 464,97	2 464,97

* 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).

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности	Показатель средней частоты прерывания	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь", "Красноярскэнерго"	2023	9 460	1,00	75	10,05%	2,4287	1,7653	1,2923
		2024	x	1,00	75	x	2,3923	1,7388	1,2729
		2025	x	1,00	75	x	2,3564	1,7127	1,2538
		2026	x	1,00	75	x	2,3211	1,687	1,235
		2027	x	1,00	75	x	2,2862	1,6617	1,2165