

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 год
(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

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" -
"Красноярскэнерго"
Полное наименование
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.
Свободный, д. 66 А
Фактический адрес
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	42 335 335	27 856 985	29 067 058	29 370 405	30 288 170
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 550 606	530 699	3 984 083	3 402 037	3 143 658	3 528 833	3 535 607
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 301 314	1 622 897	5 298 274	4 750 889	4 465 280	4 842 037	4 843 774
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%	12%
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 Сибирь" (выписка из протокола от 29.12.2017 № 263/17)		Программа утверждена заместителем 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	42 335 335	27 856 985	29 067 058	29 370 405	30 288 170

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	9 201 198	9 481 758	9 786 709	10 104 378	10 433 986
в том числе:								
оплата труда		2 651 607	2 693 887	6 896 206	7 106 483	7 335 040	7 573 130	7 820 168
ремонт основных фондов		333 151	554 267	1 006 674	1 037 369	1 070 733	1 105 488	1 141 549
материальные затраты		266 144	328 582	707 132	728 693	752 130	776 543	801 874
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	8 233 564	5 964 132	14 805 281	14 819 168	14 728 745	15 411 064	15 722 757
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	- 592 352	2 342 924	15 218 369	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 направлен в Минэнерго письмом от 23.03.2022 № 1/04/23				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	201 247	201 434	201 011	201 243	201 911	202 659	203 451
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,47	19,11	45,77	47,12	48,47	49,86	51,28
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	3 551	Нет данных	4 582	4 582	4 582	4 582	4 582
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,22	Нет данных	125,41	129,24	133,39	137,72	142,22
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						
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 отражены в сопоставимых показателях с 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	2 287 483,45	2 287 483,45	1 383 238,54	1 383 238,54	1 437 834,91	1 437 834,91	1 448 599,45	1 448 599,45	1 493 491,58	1 493 491,58
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт*ч	102,75	102,02	121,35	115,66	249,08	249,08	251,64	251,64	256,92	256,92	262,32	262,32	267,83	267,83
одноставочный тариф	рублей/МВт*ч	1 348,89	1 356,14	1 315,24	1 468,91	3 390,10	3 390,10	2 141,31	2 141,31	2 231,24	2 231,24	2 251,42	2 251,42	2 318,57	2 318,57

* 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 прекращения передачи	Показатель средней частоты прекращения оказания услуг	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	Филиал ПАО "Россети Сибирь", "Красноярскэнерго"	2023	9 201	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