

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 2022 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

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"  
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго"  
Место нахождения 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А  
Фактический адрес 660041, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный, д. 66 А  
ИНН 2460069527  
КПП 246001001  
Ф.И.О. руководителя Шитиков Максим Валерьевич  
Адрес электронной почты [kr\\_reception@mrsks.ru](mailto: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 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2021 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 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	13 140 053	14 226 111	30 378 214
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 283 262	319 221	1 796 560
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 937 743	1 333 054	3 181 115
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-590 091	234 206	319 851
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	9,8%	2,2%	5,9%
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	1 377	нет данных	1 455
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	12 099 248	нет данных	12 717 623
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 777 240	нет данных	нет данных
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,99%	10,46%	10,46%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2021 год базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
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)		
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		13 140 053	14 226 111	30 378 214
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **;****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 528 506	3 707 609	3 829 008
	в том числе:				
	оплата труда		2 416 005	2 594 610	2 679 565
	ремонт основных фондов		336 363*	533 841	551 321
	материальные затраты		273 008	316 473	326 835
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **;****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	8 671 857	5 437 483	11 155 195
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 488 201	2 600 347	12 091 019
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 158 020	1 204 927	1 321 291
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР утверждена приказом Минэнерго от 13.21.2020 № 21@	ИПР утверждена приказом Минэнерго от 13.21.2020 № 21@	Проект скорректированной ИПР направлен в Минэнерго письмом от 12.04.2021 № 1/04/2051-исх
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	200 776	199 964	201 035
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,6	18,5	19,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 586	Нет данных	3 522
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,1	Нет данных	63,4
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:

Сумма затрат на ремонт основных фондов за 2020 год, отраженная в п. 4.1 составляет 336 363 тыс. руб. в том числе:

- 222 925 тыс. руб. расходы на ремонт в части материалов;

- 113 438 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 2020 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2021 год базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	
		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	604 754	602 831	604 601	607 774	1 551 119	1 551 119
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	94	98	110	108	260	260
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 283	1 342	1 203	1 284	2 389	2 389
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						

\* 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).