

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2022 _____ год
(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

Полное наименование _____ Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»
Сокращенное наименование _____ Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»
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, 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2021 год	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 ¹	тыс. рублей	9 720 162	9 800 000	11 570 871
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 650 850	561 871	1 818 183
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 755 547	1 801 168	3 126 422
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 350 728	498 000	659 340
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	17%	6%	16%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	1 994	нд	1 983
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	14 715 593	нд	14 601 689
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	493 889	534 198	493 889
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,54%	4,29%	4,29%
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 Сибири» от 29.12.2017 (протокол № 263/17).		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 год
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 ²		9 720 162	9 800 000	11 570 871
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 663 105	2 675 481	2 734 404
в том числе:				
оплата труда ³		1 460 966	1 553 880	1 588 102
ремонт основных фондов ⁴		636 722	581 866	594 680
материальные затраты ⁵		369 375	267 270	273 156
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	5 185 561	4 754 245	6 269 357
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	521 372	656 336	641 240
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 781 399	1 737 641	2 044 786
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 №29@"		Предложения по корректировке ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@"
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	109 767	109 316	109 860
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,3	24,5	24,9
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 495	2 532	2 532
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,6	51,1	52,3
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)	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		

<*> 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. 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 2020 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда без учета расходов на ремонт.

**** По факту 2020 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом, с учетом затрат на ремонт автотранспорта.

**** 5. По факту 2020 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год*		Предложения на 2022 год	
		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	775 517,83	770 349,87	276 454,27	322 407,63	405 342,64	405 342,64
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	83,06	87,27	43,94	55,65	134,09	134,09
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	342,35	333,21	1 553,46	1 611,60	805,62	805,62

* 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).

- Примечания:
- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
 - При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.