

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" - "Читаэнерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

## I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"  
Сокращенное наименование Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"  
Место нахождения Забайкальский край, г. Чита  
Фактический адрес Забайкальский край, 672010, г. Чита, ул. Анохина, д.7  
ИНН 2460069527  
КПП 997650001  
Ф.И.О. руководителя Злыгостев Николай Валерьевич  
Адрес электронной почты [priemnaya@ch.mrsk.ru](mailto:priemnaya@ch.mrsk.ru)  
Контактный телефон 8 (3022) 38-88-59  
Факс 8 (3022) 38-88-01

## 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 <sup>1</sup>	тыс. рублей	6 435 049	6 591 269	9 426 515
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-200 348	20 289	304 769
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 191 056	747 097	1 101 162
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	524 364	0	0
2. Показатели рентабельности				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-3,11%	0,31%	3,23%
3. Показатели регулируемых видов				
3.3. Заявленная мощность <sup>2***</sup>	МВт	711	730	715
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии <sup>3</sup> - всего ***	тыс. кВт·ч	5 730 457	6 153 015	5 726 010
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	889 912	нет данных	884 536
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,78%	8,98%	9,38%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена и.о. заместителя генерального директора - директора филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" А.К. Битуевым 28.03.2019	Утверждена и.о. заместителя генерального директора - директора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 20.03.2020	Утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" Н.В. Злыгостевым 30.03.2021
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 435 049	6 591 269	9 426 515
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****;	тыс. рублей	2 325 878	2 175 503	2 243 189
в том числе:				
оплата труда		1 640 198	1 555 291	1 603 681

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
ремонт основных фондов <sup>4</sup>		см. примечание 4	нет данных	см. примечание 4
материальные затраты <sup>5</sup>		348 539	391 726	403 914
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** -	тыс. рублей	2 557 351	3 228 656	3 760 333
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	260 799	-384 959	1 830 297
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников <sup>6</sup>	тыс. рублей	340 802	462 711	486 434
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 23.12.2020 №21@	Приказ Министерства энергетики РФ от 23.12.2020 №21@	Приказ Министерства энергетики РФ от 23.12.2020 №21@
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	122 059	120 716	122 790
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей (у.е.)	19,1	18,0	18,3
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	2 183	2 255	2 255
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,6	57,5	59,3
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21.12.2018 Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" и Общественной организацией "Всероссийский электропрофсоюз".		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные об уставном капитале 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. Выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг ТСО)

2. Отражена заявленная мощность в границах РСК

3. Отражен полезный отпуск в границах РСК

4. Расходы на ремонт в тарифно-балансовом решении регулирующим органом не выделяются. В сопоставимых условиях расходы на ремонт по факту, в предложениях на расчетный период регулирования отражены в составе расходов на оплату труда, материальных затрат, прочих расходов

5. В материальные затраты включены расходы на материалы, работы и услуги производственного характера.

6. В соответствии с приказом Минэнерго от 23.12.2020 №21@

## 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	381 192	373 089	381 287	370 890	913 329	913 329
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	99	79	95	95	278	278
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 870	1 851	1 815	1 835	1 646	1 646

\* 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:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. 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.