

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 2023 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 ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»

Сокращенное наименование Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»

Место нахождения г.Красноярск

Фактический адрес г.Красноярск, пр.Свободный 66а

ИНН 2460069527

КПП 246001001

Ф.И.О. руководителя Заворин Сергей Сергеевич

Адрес электронной почты Kr_reception@kr.mrsk.ru

Контактный телефон (391)256-68-59

Факс (391)256-68-59

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год | Предложения на 2023 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 | Нет данных | Нет данных | 187 241 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 9 100 |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 23 383 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 0 |
| 2. Показатели рентабельности организации | | Нет данных | Нет данных | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год | Предложения на 2023 год |
|--|-------------------|---|---|--|
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | Нет данных | Нет данных | 4,9% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | Нет данных | Нет данных | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | Нет данных | Нет данных | 20,86 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | Нет данных | Нет данных | 126 821 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | Нет данных | Нет данных | Нет данных |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | Нет данных | Нет данных | 12,16% |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Нет данных | Нет данных | «Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Красноярскэнерго" (в Иркутской области) на период 2023-2027 гг.» утверждена директором филиала 21.03.2022 |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 187 241 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 24 351 |
| в том числе: | | | 0 | |
| оплата труда | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 11 639 |
| ремонт основных фондов | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 7 617 |
| материальные затраты | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 3 696 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 28 119 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 88 278 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | Нет данных | Нет данных | 0 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ | ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ | ИПР утверждена приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год | Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год | Предложения на 2023 год |
|--|-------------------------|--|---|-------------------------|
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | Нет данных | Нет данных | 603 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | Нет данных | Нет данных | 40 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | 0 | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | Нет данных | Нет данных | 11 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | Нет данных | Нет данных | 89,66 |
| 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 (утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 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 | Показатель не рассчитывается, 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).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2021 год | | Показатели, утвержденные на 2022 год * | | Предложения на 2023 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 | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | 562 164 | 562 164 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | 367 | 367 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | 1 476 | 1 476 |

* 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).