

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 2024 год
(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго" |
| Сокращенное наименование | Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго" |
| Место нахождения | 644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1 |
| Фактический адрес | 644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1 |
| ИНН | 2460069527 |
| КПП | 550331001 |
| Ф.И.О. руководителя | Моденов Сергей Николаевич |
| Адрес электронной почты | omskenergo@om.rosseti-sib.ru |
| Контактный телефон | (3812) 355-350 |
| Факс | 8-(3812) 220-369 |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год | Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год | Предложения на расчетный период регулирования, 2024 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 | 6 921 129 | 7 806 298 | 11 531 426 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -85 844 | 475 157 | 973 930 |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 758 980 | 1 258 501 | 1 602 888 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -152 057 | 0 | 0 |
| 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 | -1,2% | 6,1% | 8,4% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность *** | МВт | 973 | 976 | 983 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 6 840 736 | 6 911 094 | 6 908 761 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 935 132 | 955 632 | 935 132 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 7,98% | 7,87% | 7,87% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2023-2027 гг утверждена генеральным директором ПАО "Россети Сибирь" от 10.02.2023. | | |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год | Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 год | Предложения на расчетный период регулирования, 2024 год |
|--------------------------|--|-------------------------|---|---|---|
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ² | | 6 921 129 | 7 806 298 | 11 531 426 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** - ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 2 207 129 | 2 793 682 | 2 970 619 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда ³ | | 1 586 176 | 1 881 380 | 2 000 536 |
| | ремонт основных фондов ⁴ | | 326 391 | 373 204 | 396 841 |
| | материальные затраты ⁵ | | 165 053 | 221 515 | 235 545 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 3 752 563 | 4 074 803 | 5 038 677 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | -659 919 | -857 035 | 1 232 567 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 242 734 | 674 012 | 152 443 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@ | ИПР утверждена приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 27@ | Проект скорректированной ИПР, направленной в Минэнерго |
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | 156 857 | 157 044 | 157 450 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 14,1 | 17,8 | 18,9 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 2 687 | 2 656 | 2 656 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 49,2 | 59,0 | 62,8 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | ОТС на 2022-2024 гг от 20.04.2022 | | |
| 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 | | |

<*> 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)
2. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)
3. По факту 2022 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом.
4. По факту 2022 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.
5. По факту 2022 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 2022 год | | Показатели, утвержденные на 2023 год* | | Предложения на 2024 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 | 465 150 | 517 380 | 644 358 | 644 358 | 757 636 | 757 636 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 121 | 146 | 406 | 406 | 331 | 331 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 964 | 1 024 | 1 384 | 1 384 | 1 669 | 1 669 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.