

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии , долгосрочных параметров регулирования на2022 год
(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

| | |
|---|--|
| Публичное акционерное обшество «Россети Центр» (филиал ПАО "Россети Центр" - "Белгородэнерго") (полное и сокращенное наименование юридического лица) | |
| Полное наименование | Публичное акционерное обшество «Россети Центр» (филиал ПАО "Россети Центр" - "Белгородэнерго") |
| Сокращенное наименование | ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО "Россети Центр" - "Белгородэнерго") |
| Место нахождения | г. Белгород, ул. Преображенская, 42 |
| Фактический адрес | г. Белгород, ул. Преображенская, 42 |
| ИНН | 6901067107 |
| КПП | 312301001 |
| Ф.И.О. руководителя | Демидов Сергей Николаевич |
| Адрес электронной почты | belgorodenergo@mrsk-1.ru |
| Контактный телефон | (4722)30-40-50 |
| Факс | (4722)30-42-42 |

I. Информация об организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2020 год | Показатели, утвержденные на 2021 год | Предложение на 2022 год |
|---|---|-------------------------|---|---|--|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации: | | | | |
| 1.1. | выручка | тыс. рублей | 12 302 601 | 12 342 826 | 20 081 387 |
| 1.2. | прибыль (убыток) от продаж***** | тыс. рублей | 868 239 | x | x |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)***** | тыс. рублей | 3 440 501 | x | x |
| 1.4. | чистая прибыль (убыток)***** | тыс. рублей | 358 230 | x | x |
| 2. | Показатели рентабельности организации: | | | x | x |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.***** | процентов | 7,06% | x | x |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации: | | | | |
| 3.1. | заявленная мощность 3* | МВт | 78,74 | 841,03 | 861,08 |
| 3.2. | объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 ** | тыс. кВт·ч | 6 272 217 | 6 081 970 | 6 210 898 |
| 3.3. | объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3** | тыс. кВт·ч | 1 573 676 | 1 522 792 | 1 597 995 |
| 3.4. | уровень потерь электрической энергии | процентов | 11.04% Приказ КГРЦиТ в Белгородской области от 29.12.2017 №39/4 (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178) | | |
| 3.5. | реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017) | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 12 302 601 | 12 342 826 | 20 081 387 |
| 4.1. | Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего: | тыс. рублей | 3 465 654 | 3 487 229 | 3 576 346 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 2 047 765 | x | x |
| | ремонт основных фондов*** | тыс. рублей | 72 987 | x | x |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 387 105 | x | x |
| 4.2. | неподконтрольные расходы 3 - всего: | тыс. рублей | 8 836 948 | 8 924 136 | 10 343 137 |
| 4.3. | выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | -68 539 | 6 161 905 |
| 4.4. | инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников***** | тыс. рублей | 1 947 117 | 2 481 372 | 2 614 247 |
| 4.4.1. | реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@ | Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@ | Скорректированная ИПР направлена 02.08.2021 (письмо № МР1-ЦА/37-1/1151) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение |
| 4.5. | Объем условных единиц 3 | у.е. | 200 968 | 200 522 | 202 707 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 17,2 | 17,4 | 17,6 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | |
| 5.1. | среднесписочная численность персонала | человек | 3 355 | x | x |
| 5.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 50,9 | x | x |
| 5.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018) | | |
| 6 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 |
| 7 | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств***** | тыс. рублей | | | |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

| III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации***** | | | | | | | | с учетом балансовых показателей РСК | |
|--|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|--|-------------------------------------|--|
| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период | | Предложения на расчетный период регулирования (2022) | | |
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | |
| 1.1. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | x | x | x | x | 955 997,62 | 2 364 061,16 | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 471,81 | 480,92 | |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 2 088,68 | 4 462,33 | |

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.
***** Показатели в ТБР не утверждаются
***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.