

Предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на на услуги по передаче электрической энергии нана услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Югстрой-Электросеть"

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть» |
| Сокращенное наименование | ООО "Югстрой-Электросеть" |
| Место нахождения | 350900, г. Краснодар, ул. Дубравная, д. 19, оф. 87 |
| Фактический адрес | 350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 36 |
| ИНН | 2311172038 |
| КПП | 231101001 |
| Ф. И. О. руководителя | Ганюшкин Сергей Станиславович |
| Адрес электронной почты | yugstroy_elektroset@mail.ru |
| Контактный телефон | 8-861-267-21-03 |
| Факс | 8-861-267-21-03 |

II. Основные показатели деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2020 год | Показатели, утвержденные на 2021 год ¹ | Предложения на 2022 год |
|-------|--|-------------------|--|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 259 577,6 | 288 578,4 | 454 937,4 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 26 542,5 | 16 999,7 | 29 196,7 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 48 880,1 | 34 675,2 | 58 916,9 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 10,2 | 5,9 | 6,4 |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ² | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ² | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 97,397 | 127,716 | 144,916 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 232 968,7 | 264 455,2 | 285 035,1 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | Фактический процент потерь равен 10,68. Плановый процент равен 11,8 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887, норматив утвержден на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг) | 11,8 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887) | 11,8 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887) |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | | Программа в стадии разработки | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | | | |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 60 079,8 | 65 619,5 | 71 890,2 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 28 432,6 | 33 127,2 | 36 292,9 |
| | ремонт основных фондов | | 7 604,9 | 10 531,0 | 11 537,4 |
| | материальные затраты | | 24 042,3 | 21 961,3 | 24 059,9 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 116 001,1 | 103 898,0 | 198 706,6 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2020 год | Показатели, утвержденные на 2021 год ¹ | Предложения на 2022 год |
|--------|---|-------------------------|------------------------------------|---|-------------------------|
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 49,2 | -2 735,0 | 41 566,8 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | - | - | - |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | - | - | - |
| 4.5. | Объем условных единиц ³ | у.е. | 7313,3 | 7313,3 | 8067,4 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 8,2 | 9,0 | 8,9 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 46 | 50 | 55 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 52,1 | 55,2 | 54,8 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |
| 6 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 | 10 | 10 |
| 7 | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | - | - | - |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1) по строке 5.1 в факте за 2020 год учитываются как фактически занимаемые должности, так и вакантные должности, за которые работники компании получали доплату за совмещение должностей

2) по строке 5.1 в плане на 2021 год указана расчетная величина, в экспертном заключении РЭК-департаментом не утверждалась

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2020 год | | Показатели, утвержденные на 2021 год (1) | | Предложения на 2022 год | |
|----------|--|----------------------|---------------------------------------|----------------|---|----------------|----------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес | 124 793,544 | 124 793,544 | 108 823,420 | 108 823,420 | 179 507,889 | 179 507,889 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 412,959 | 412,959 | 406,209 | 406,209 | 441,793 | 441,793 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1 006,30 | 1 006,30 | 962,45 | 962,45 | 1 407,74 | 1 407,74 |

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).