Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 января 2019 г.)

# 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 2020 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 2018 год | Показатели, утвержденные на 2019 год [1] | Предложения на 2020 год |
|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 173 380,9 | 229 824,4 | 331 499,6 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 278,7 | 24,5 | 28,8 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 1 504,8 | 853,1 | 1 500,2 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -3 119,0 | 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 | 0,2 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 46,615 | 98,062 | 98,062 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3] | тыс. кВт·ч | 110 502,7 | 218 464,0 | 201 245,7 |
| 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 13,09. Плановый процент равен 12,94 согласно приказа РЭЦ ДЦиТ от 18.12.2015 №82/2015-э ; Приказ Минэнерго от 30.09.2014 № 674) | 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] | | Средства на разработку программы в тариф впервые включены на 2019 год | | |
| 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 | 44 578,0 | 59 875,4 | 70 499,7 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 31 910,6 | 30 227,4 | 35 590,9 |
| | ремонт основных фондов | | 5 154,0 | 9 936,8 | 11 700,0 |
| | материальные затраты | | 7 513,4 | 19 711,3 | 23 208,8 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3] | тыс. рублей | 81 674,2 | 73 936,6 | 114 729,6 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2018 год | Показатели, утвержденные на 2019 год [1] | Предложения на 2020 год |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,0 | 3 581,2 | 44 094,9 |
| 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. | 6744,7 | 6744,7 | 8088,2 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу [3] | тыс. рублей (у.е.) | 6,6 | 8,9 | 8,7 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 45 | 47 | 54 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 59,1 | 53,6 | 54,9 |
| 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).

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2018 год | | Показатели, утвержденные на 2019 год * | | Предложения на 2020 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 | 221 726,376 | 221 726,376 | 116 756,616 | 116 756,616 | 194 879,525 | 194 879,525 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 446,601 | 446,601 | 373,188 | 373,188 | 489,070 | 489,070 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1 761,62 | 1 761,62 | 927,91 | 927,91 | 1 494,18 | 1 494,18 |

[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).