

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

Общество с ограниченной ответственностью «КубаньСеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КубаньСеть»

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | <u>Общество с ограниченной ответственностью «КубаньСеть»</u> |
| Сокращенное наименование | <u>ООО «КубаньСеть»</u> |
| Место нахождения | <u>350012, г.Краснодар, ул.Заполярная 35, корп. 5 оф.34</u> |
| Фактический адрес | <u>350012, г.Краснодар, ул.Заполярная 35, корп. 5 оф.34</u> |
| ИНН | <u>2311305305</u> |
| КПП | <u>231101001</u> |
| Ф. И. О. руководителя | <u>Усенко Анна Вадимовна</u> |
| Адрес электронной почты | <u>kuban-set@mail.ru</u> |
| Контактный телефон | <u>8 (861) 240-08-33</u> |
| Факс | <u>-</u> |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|---|---|
| 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 | | 20 734,1 | 72 005,3 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | 0,0 | 43,0 |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | 4 595,8 | 10 434,6 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | 0,0 | 43,0 |
| 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 | | 0,0 | 0,1 |
| 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 | | 12,10 | 13,17 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | | 5 010,0 | 5 010,0 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии ³ | процентов | | 14,91 | 14,91 |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------------|--|---|---|
| 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 товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты | тыс. рублей | | 6 708,1 3 628,8 1 513,5 1308,6 | 36 046,9 15 302,9 5 688,8 8994,0 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³ | тыс. рублей | | 10 636,7 | 32 433,6 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 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. | | 415,0 | 735,5 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у. е.) | | 16,2 | 49,0 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | | 7,0 | 19,0 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | 43,2 | 67,1 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|---|---|
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | | | |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|---------------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: системы» | | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/ МВт в месяц | | | 119 435,14 | 119 435,14 | 433 442,32 | 433 442,32 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/ МВт·ч | | | 575,64 | 575,64 | 598,67 | 598,67 |
| одноставочный тариф | рублей/ МВт·ч | | | 3 521,54 | 3 521,54 | 12 229,57 | 12 229,57 |

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. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Тарифные предложения предусматривают возможность трех вариантов договорных отношений по передаче электроэнергии: "котел снизу", "котел сверху", "смешанный котел".

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки,

| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) | Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр) |
|-------|--|------|---|--|--|---|--|--|---|
| | | | млн руб. | % | % | % | час | шт | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | ООО "КубаньСеть" | 2022 | 36,05 | 1 | 0,75 | 14,91 | 2,29602 | 0,77325 | 1,0 |
| | | 2023 | X | 1 | 0,75 | X | 2,26158 | 0,76166 | 1,0 |
| | | 2024 | X | 1 | 0,75 | X | 2,22765 | 0,75023 | 1,0 |
| | | 2025 | X | 1 | 0,75 | X | 2,19424 | 0,73898 | 1,0 |
| | | 2026 | X | 1 | 0,75 | X | 2,16132 | 0,72789 | 1,0 |