

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Донская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ДСК"

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | ООО "Донская сетевая компания" |
| Сокращенное наименование | ООО "ДСК" |
| Место нахождения | 344002, Ростовская область, г.Ростов-на-Дону, ул.Береговая, д.10, Литер Б, ком.10.11.12.13.14 |
| Фактический адрес | 344002, Ростовская область, г.Ростов-на-Дону, ул.Береговая, д.10, Литер Б, ком.10.11.12.13.14 |
| ИНН | 6154563903 |
| КПП | 616401001 |
| Ф. И. О. руководителя | Ефремов Олег Анатольевич |
| Адрес электронной почты | info@transitenergo.ru |
| Контактный телефон | (863)-203-57-61 |
| Факс | (863)-203-57-61 |

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий период ¹ (2020 г.) | Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2021 г.) | Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.) |
|--|--|-------------------|---|---|---|
| 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 | 19 513,00 | 21 409,64 | 175 162,72 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 79,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 87,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 60,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,45% | 0,00% | 0,00% |
| 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 | 2,2280 | 2,15000 | 39,0014 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | 8 066,25 | 9 544,220 | 265 201,045 |
| 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 | 3,60% | 2,66% | 2,66% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | | | |
| 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 (в т.ч. Компенсация потерь) | | 19 500,86 | 21 409,64 | 175 162,72 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего | тыс. рублей | 11 051,43 | 13 019,13 | 83 146,83 |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий период ¹ (2020 г.) | Показатели утвержденные на базовый период регулирования (2021 г.) | Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.) |
|--------------------------|---|-------------------------|---|---|---|
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 6 669,30 | 7 525,36 | 48 060,84 |
| | ремонт основных фондов | | 66,50 | 661,34 | 4 223,68 |
| | материальные затраты | | 2 129,79 | 2 458,85 | 15 703,48 |
| | прочие | | 2 185,84 | 2 373,57 | 15 158,83 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³ (в т.ч. Компенсации потерь,) | тыс. рублей | 8 586,77 | 8 758,69 | 90 400,55 |
| | <i>СПРАВОЧНО: Компенсация потерь</i> | тыс. рублей | 1 110,07 | 1 144,63 | 24 222,09 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет (в т.ч. Корректировка НВВ по КНК) | тыс. рублей | 499,77 | -469,39 | 1 615,34 |
| 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. | 334,18 | 450,987 | 3 808,822 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у. е.) | 33,071 | 28,868 | 21,830 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 12,60 | 15,00 | 92,00 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 44,11 | 41,81 | 43,53 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 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 (2020 г.) | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021 г.) | | Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.) | |
|--|------------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: | | | | | | | |
| 1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике: тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» | рублей/ МВт в месяц | | | | | | |
| | рублей/ МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| <i>Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче ЭЭ</i> | | | | | | | |
| <i>двухставочный тариф:</i> | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/ МВт в месяц | 688 707,40 | 688 707,40 | 785 556,86 | 785 556,86 | 322 511,18 | 322 511,18 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/ МВт·ч | 110,85 | 110,85 | 119,93 | 119,93 | 91,33 | 91,33 |
| <i>одноставочный тариф</i> | | | | | | | |
| | рублей/ МВт·ч | 2 014,59 | 1 981,66 | 2 260,30 | 2 223,60 | 569,16 | 569,16 |
| <i>Справочно: утвержденные тарифы и тарифы поданные на утверждение по котлам</i> | | | | | | | |
| ПАО "МРСК-Юга" | | | | | | | |
| <i>двухставочный тариф:</i> | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | руб./МВт в месяц | 688 707,40 | 688 707,40 | 785 556,86 | 785 556,86 | 322 511,18 | 322 511,18 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт*ч | 110,85 | 110,85 | 119,93 | 119,93 | 91,33 | 91,33 |
| <i>одноставочный тариф</i> | | | | | | | |
| | руб./МВт*ч | 2 014,17 | 1 982,21 | 2 289,78 | 2 252,91 | 569,16 | 569,16 |
| АО "Донэнерго" | | | | | | | |
| <i>двухставочный тариф:</i> | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | руб./МВт в месяц | 688 707,40 | 688 707,40 | 785 556,86 | 785 556,86 | 322 511,18 | 322 511,18 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт*ч | 110,85 | 110,85 | 119,93 | 119,93 | 91,33 | 91,33 |
| <i>одноставочный тариф</i> | | | | | | | |
| | руб./МВт*ч | 2 015,01 | 1 981,10 | 2 230,81 | 2 194,28 | 569,16 | 569,16 |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/ МВт·ч | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.) | | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021 г.) | | Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.) | |
|--|--------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| менее 670 кВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 4. Для генерирующих объектов: | | | | | | | |
| 4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая | рублей/тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. цена на генерирующую мощность | рублей/тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию | рублей/МВт в месяц | | | | | | |
| 4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.2. тариф на отборный пар давлением: | рублей/Гкал | | | | | | |
| 1,2—2,5 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 2,5—7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 7,0—13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| >13 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности | рублей/Гкал/ч | | | | | | |
| 4.4.2. тариф на тепловую энергию | в месяц | | | | | | |
| 4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/Гкал | | | | | | |
| вода | рублей/куб. метр | | | | | | |
| пар | рублей/куб. метр | | | | | | |

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.