

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнерготранзит" (ООО "ДЭТ")  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнерготранзит"

Сокращенное наименование ООО "ДЭТ"

Место нахождения 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д.168/99

Фактический адрес 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д.168/99

ИНН 6163075726

КПП 616401001

Ф.И.О. руководителя Мальков Е.С.

Адрес электронной почты [info@donenergotranzit.ru](mailto:info@donenergotranzit.ru)

Контактный телефон 8 (863) 3-06-57-62

Факс 8 (863) 3-06-57-62

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчётный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
|       |  |                   | 2021 г.  | 2022 г.   | 2023 г.                                       |
| 1.    | Показатели эффективности деятельности организации  |                   |  |   |   |
| 1.1.  | Выручка  | тыс. рублей       | 85 226,6   | 89 483,2  | 127 380,7                                     |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей       | -26 265,5  | 5 773,3   | 15 886,9                                      |
| 1.3.  | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей       | -15 338,9  | 12 539,6  | 22 599,8                                      |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей       | -26 265,5  | 5 773,3   | 12 664,3                                      |
| 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           | -31%   | 6,5%  | 12,5%   |
| 3.    | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                   |  |   |   |
| 3.1.  | Расчётный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт               | -  | -   | -   |
| 3.2.  | Расчётный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт·ч             | -  | -   | -   |
| 3.3.  | Заявленная мощность <sup>3</sup>   | МВт               | 11,975   | 12,029  | 12,608  |
| 3.4.  | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт·ч        | 85 117   | 83 468  | 67 385  |

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчётный период регулирования |
|-------|--|-------------------|---|---|---|
| 3.5.  | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                        | тыс. кВт·ч        | -   | -   | -   |
| 3.6.  | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup> | процент           |   | 7,90%   |   |
| 3.7.  | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                             |                   | Письмо ООО "ДЭТ" №281 от 19.04.2019 (вх. РСТ РО №40/2593 от 19.04.2019) "Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ДЭТ" на 2020-2024 гг. |   |   |
| 3.8.  | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>     | МВт·ч             | -   | -   | -   |
| 4.    | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего   |                   | 123 187,4   | 89 483,2  | 127 380,7                                     |
| 4.1.  | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего                     | тыс. рублей       | 64 981,1  | 40 222,8  | 51 317,1                                      |
|       | в том числе:   |                   |   |   |   |
|       | оплата труда   |                   | 50 487,6  | 34 378,5  | 38 500,9                                      |
|       | ремонт основных фондов   |                   | 4 173,1   | 2 044,4   | 2 289,5                                       |
|       | материальные затраты   |                   | 2 915,5   | 2 779,6   | 3 112,9                                       |

| № п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчётный период регулирования |
|--------|--|-------------------------|---|---|---|
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего | тыс. рублей             | 46 009,2  | 36 420,0  | 53 137,1                                      |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             | -   | 415,3   | 10 263,4                                      |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 12 197,0  | 12 425,0  | 12 663,0                                      |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)                             |                         | Инвестиционная программа ООО "ДЭТ" на 2020-2024 гг. и внесение изменений в инвестиционную программу ООО "ДЭТ" на 2015-2019 гг., утверждена Постановлением РСТ РО № 69/2 от 24.12.19г. |   |   |
|        | <i>Справочно:</i>  |                         |   |   |   |
|        | Объем условных единиц <sup>3</sup>   | у. е.                   | 1 652,27  | 1 735,21  | 1 929,74                                      |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей (у. е.)     | 67,2  | 44,2  | 54,1  |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности                         |                         |   |   |   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 81  | 81  | 81  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 48,2  | нет данных  | 37,8  |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)                                     |                         | ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 гг.  |   |   |

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> | Предложения на расчётный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|---|---|
|       | <i>Справочно:</i>   |                   |  |   |   |
|       | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)                        | тыс. рублей       | 37 270,0   | 37 270,0  | 37 270,0                                      |
|       | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей       | -  | -   | -   |

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|--|----------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |  |                      | 2021 г.  |                  | 2022 г.   |                  | 2023 г.   |                  |
|          |  |                      | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |
|          |  | руб./МВт·ч           | -  | -                | -   | -                | -   | -                |
| 1.2.     | пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» | руб./МВт·ч           | 473 651,02   | 473 651,02       | 438 034,82  | 438 034,82       | 706 542,63  | 706 542,63       |
|          | услуги по передаче электрической энергии (мощности) - филиал ПАО "МРСК Юга"  | руб./МВт·ч           | 228,16   | 228,16           | 211,71  | 211,71           | 279,92  | 279,92           |
|          | двухставочный тариф  | руб./МВт·ч           | 1 102,81   | 1 090,27         | 1 018,44  | 1 004,15         | 1 741,00  | 1 741,00         |
|          | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | 473 651,02   | 473 651,02       | 438 034,82  | 438 034,82       | 706 542,63  | 706 542,63       |
|          | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | 228,16   | 228,16           | 211,71  | 211,71           | 279,92  | 279,92           |
|          | одноставочный тариф  | руб./МВт·ч           | 1 102,81   | 1 090,27         | 1 018,44  | 1 004,15         | 1 741,00  | 1 741,00         |
|          | услуги по передаче электрической энергии (мощности) - АО "Донэнерго"   | руб./МВт в мес.      | 473 651,02   | 473 651,02       | 438 034,82  | 438 034,82       | 706 542,63  | 706 542,63       |
|          | двухставочный тариф  | руб./МВт·ч           | 228,16   | 228,16           | 211,71  | 211,71           | 279,92  | 279,92           |
|          | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.      | 473 651,02   | 473 651,02       | 438 034,82  | 438 034,82       | 706 542,63  | 706 542,63       |
|          | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч           | 228,16   | 228,16           | 211,71  | 211,71           | 279,92  | 279,92           |
|          | одноставочный тариф  | руб./МВт·ч           | 1 038,65   | 1 038,65         | 983,69  | 983,69           | 1 741,00  | 1 741,00         |



| № п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |               | Показатели, утвержденные на базовый период* |               | Предложения на расчетный период регулирования |               |
|--------|--|-------------------|--|---------------|---|---------------|---|---------------|
|        |  |                   | 2021 г.  | 2022 г.       | 2022 г.                                     | 2023 г.       |   |               |
|        |  |                   | 1-е полугодие  | 2-е полугодие | 1-е полугодие                               | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие |
| 2.     | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)  | руб./МВт·ч        | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 3.     | Для гарантирующих поставщиков  |                   | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 3.1.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей   | руб./МВт·ч        | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 3.2.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» | руб./МВт·ч        | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 3.3.   | доходность продаж для прочих потребителей:   | процент           | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
|        | менее 150 кВт  | процент           | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
|        | от 150 кВт до 670 кВт  | процент           | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
|        | от 670 кВт до 10 МВт   | процент           | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
|        | не менее 10 МВт  | процент           | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 4.     | Для генерирующих объектов  |                   | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 4.1.   | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая   | руб./тыс. кВт·ч   | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 4.2.   | цена на генерирующую мощность  | руб./тыс. кВт·ч   | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 4.3.   | средний одноставочный тариф на тепловую энергию  | руб./Гкал         | -  | -             | -   | -             | -   | -             |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение   | руб./Гкал         | -  | -             | -   | -             | -   | -             |

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения  | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                       | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                       | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                       |
|----------|---|---|--|-----------------------|---|-----------------------|---|-----------------------|
|          |   |   | 2021 г.  |                       | 2022 г.   |                       | 2023 г.   |                       |
|          |   |   | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие      | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие      | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие      |
| 4.3.2.   | тариф на отборный пар давлением:<br>1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup><br>2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup><br>7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup><br>>13 кг/см <sup>2</sup> | руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал | -<br>-<br>-<br>-<br>-  | -<br>-<br>-<br>-<br>- | -<br>-<br>-<br>-<br>-                             | -<br>-<br>-<br>-<br>- | -<br>-<br>-<br>-<br>-                               | -<br>-<br>-<br>-<br>- |
| 4.3.3.   | тариф на острый и редуцированный пар  | руб./Гкал   | -  | -                     | -   | -                     | -   | -                     |
| 4.4.     | двухставочный тариф на тепловую энергию   |   | -  | -                     | -   | -                     | -   | -                     |
| 4.4.1.   | ставка на содержание тепловой мощности  | руб./Гкал/ч<br>в месяц  | -  | -                     | -   | -                     | -   | -                     |
| 4.4.2.   | тариф на тепловую энергию   | руб./Гкал   | -  | -                     | -   | -                     | -   | -                     |
| 4.5.     | средний тариф на теплоноситель,<br>в том числе:<br>вода<br>пар  | руб./куб. метра<br>руб./куб. метра<br>руб./куб. метра         | -<br>-<br>-  | -<br>-<br>-           | -<br>-<br>-                                       | -<br>-<br>-           | -<br>-<br>-   | -<br>-<br>-           |

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.