# предложение

# о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

# (вид цены (тарифа) на 2025-2028 гг

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Южно-Якутские электрические сети" (АО "ДРСК" "ЮЯЭС") (полное и сокращенное наименование юридического лица)

# І. Информация об организации

| Полное наименование -      | Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "ЮжноЯкутские электрические сети" |
|----------------------------|--|
| Сокращенное наименование - | АО "ДСКО" "ЮЯЭС"   |
| Место нахождения           | 675004, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 32                                   |
| Фактический адрес          | 678900, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Мельниченко,4                                |
| ИНН                        | 2801108200   |
| КПП                        | 140202001  |
| Ф.И.О. руководителя        | Бакай Александр Васильевич   |
| Адрес электронной почты    | doc@aldan.drsk.ru  |
| Контактный телефон         | 8 (41145)36-593  |
| Факс                       | 9 (41145)36-584  |

# ІІ. Основные показатели деятельности организации

| <b>№</b><br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 | Показатели, утвержденные на базовый период *, 2024   | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2025 год) | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2026 год) | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2027 год) | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2028 год) |  |  |
|-----------------|---|----------------------|--|--|---|---|---|---|--|--|
|                 | 1. Основные показатели деятельности ор  | ганизаций, отн       | носящихся к субъектам естеств  | венных монополий, а также ко   | ммерческого оператора   | оптового рынка электри  | ческой энергии (мощно   | сти)  |  |  |
| 1.              | Показатели эффективности деятельности организации   |                      |  |  |   |   |   |   |  |  |
| 1.1.            | Выручка   | тыс. руб.            | 2 162 617,7  | 2 466 916,1  | 3 198 050,2   | 3 006 738,8   | 3 148 513,0   | 3 234 853,7   |  |  |
| 1.2.            | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. руб.            | -344 558,1   | 50 917,7   | 521 403,3   | 225 350,0   | 232 624,2   | 231 785,9   |  |  |
| 1.3.            | ЕВІТDА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. руб.            | -34 906,3  | 358 053,8  | 884 605,1   | 597 019,1   | 605 624,1   | 604 109,7   |  |  |
| 1.4.            | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. руб.            | -353 095,3   | 19 781,5   | 464 114,2   | 172 957,4   | 180 131,6   | 184 684,9   |  |  |
| 2.              | Показатели рентабельности организации   |                      |  |  |   |   |   |   |  |  |
| 2.1.            | Рентабельность продаж (величина прибыли от<br>продаж в каждом рубле выручки). Нормальное<br>значение для данной отрасли от 9 процентов и<br>более | %                    | -15,9%   | 2,1%   | 16,3%   | 7,5%  | 7,4%  | 7,2%  |  |  |
| 3.              | Показатели регулируемых<br>видов деятельности организации   |                      |  |  |   |   |   |   |  |  |
| 3.1.            | Расчетный объем услуг в части управления<br>технологическими режимами **  | МВт                  | *  | *  | *   | *   | *   | *   |  |  |
| 3.2.            | Расчетный объем услуг в части обеспечения<br>надежности **  | МВт∙ч                | *  | *  | *   | *   | *   | *   |  |  |
| 3.3.            | Полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети)  | МВт                  | 154,5  | 157,7  | 145,2   | 146,5   | 146,9   | 147,3   |  |  |
| 3.4.            | Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***  | тыс. кВт∙ч           | 1 210 389,7  | 1 259 117,34   | 1 116 222,6   | 1 125 666,7   | 1 128 994,0   | 1 132 354,7   |  |  |
| 3.5.            | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                                       | тыс. кВт-ч           | 42,2   | *  | 42,2  | 42,2  | 42,2  | 42,2  |  |  |
| 3.6.            | Уровень потерь электрической энергии***   | %                    | 8,27%  | 10,33%   | 10,33%  | 10,33%  | 10,33%  | 10,33%  |  |  |
| 3.7.            | Реквизиты программы энергоэффективности (кем<br>утверждена, дата утверждения, номер приказа)***   |                      | Приказ АО «ДРСК» от 27.02.202  | .2023 № 79 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2023-2028 годы»" |   |   |   |   |  |  |
| 3.8.            | Суммарный объем производства и потребления<br>электрической энергии участниками оптового<br>рынка электрической энергии ****                      | МВт∙ч                | *  | *  | *   | *   | *   | *   |  |  |
| 4.              | Необходимая валовая выручка по регулируемым<br>видам деятельности организации - всего   | тыс. руб.            | 2 000 846,4  | 2 019 218,5  | 2 744 466,5   | 2 524 118,4   | 2 640 276,7   | 2 699 613,6   |  |  |
| 4.1.            | Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; подконтрольные расходы ***; - всего ***  | тыс. руб.            | 1 104 216,5  | 1 111 205,1  | 1 158 124,4   | 1 193 712,0   | 1 252 501,9   | 1 287 898,0   |  |  |
|                 | в том числе:  | тыс. руб.            |  |  |   |   |   |   |  |  |
|                 | оплата труда  | тыс. руб.            | 708 530,6  | 751 287,4  | 783 009,6   | 807 070,5   | 846 818,4   | 870 749,8   |  |  |
|                 | ремонт основных фондов  | тыс. руб.            | 101 977,7  | 115 235,3  | 120 101,0   | 123 791,5   | 129 888,2   | 133 558,9   |  |  |
|                 | материальные затраты  | тыс. руб.            | 58 959,0   | 68 047,8   | 70 921,1  | 73 100,4  | 76 700,5  | 78 868,1  |  |  |
| 4.2.            | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***  | тыс. руб.            | 859 232,8  | 971 026,7  | 1 277 628,1   | 1 300 627,0   | 1 357 572,5   | 1 381 071,5   |  |  |
| 4.3.            | Выпадающие, излишние доходы (расходы)<br>прошлых лет  | тыс. руб.            | 37 397,1   | -63 013,3  | 308 714,1   | 29 779,3  | 30 202,4  | 30 644,2  |  |  |

| <b>№</b><br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023  | Показатели, утвержденные на базовый период *, 2024   | Предложения на расчетный период регулирования (2025 год) | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2026 год)   | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2027 год) | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования<br>(2028 год) |
|-----------------|---|----------------------|---|--|--|---|---|---|
| 4.4.            | Инвестиции, осуществляемые<br>за счет тарифных источников   | тыс. руб.            | 302 684,3   | 386 689,9  | 388 399,2  | 394 433,9   | 396 885,1   | 396 885,1   |
| 4.4.1.          | Реквизиты инвестиционной программы (кем<br>утверждена, дата утверждения, номер приказа)             |                      | Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 №26@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024—2028 года и изменений, высолымх в инвестиционную программу АО «ТРСК", утвержденную приказом Минэнерго России 06.12.2022 №34@"   | Приказ Минэнерго России от 19.12.2023 №26@ "Об утверждении инвестиционной программы АО "ДРСК" на 2024- 2028 года и изменений, внеостамых в инвестиционную программу АО "ДРСК", утвержденную приказом Минэнерго России 06.12.2022 №34@" | программу АО "ДРСК", у<br>инвестиционной програ          | вестиционной программы АО "ДРСК" на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в ин<br>у АО "ДРСК", упвержденную Приказом Минэнерго России от 191.203 № 26@ "Об<br>щивонной програмы АО «ДРСК», на 2024—2025 годы и изменений, вносимых не<br>программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 06.12.2022 № 34 |   |   |
| 4.5.            | Объем условных единиц ***<br>(среднегодовое значение)   | y.e.                 | 14 016,4  | 13 886,2   | 14 077,2   | 14 097,8  | 14 456,6  | 14 431,5  |
| 4.6.            | Операционные расходы на условную единицу ***  | тыс. руб.<br>(у.е.)  | 78,78   | 80,02  | 82,27  | 84,67   | 86,64   | 89,24   |
| 5.              | Показатели численности персонала и фонда<br>оплаты труда по регулируемым видам<br>деятельности      |                      |   |  |  |   |   |   |
| 5.1.            | Среднесписочная численность персонала   | человек              | 507,9   | 534,0  | 534,0  | 534,0   | 534,0   | 534,0   |
| 5.2.            | Среднемесячная заработная плата на одного<br>работника  | тыс. руб.<br>на чел. | 115,55  | 116,38   | 121,29   | 125,02  | 131,18  | 134,88  |
| 5.3.            | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения<br>(дата утверждения, срок действия)                     |                      | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз<br>Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 20 апреля 2022 года |  |  |   |   |   |
| 6.              | Уставный капитал (складочный капитал,<br>уставный фонд, вклады товарищей)                           | тыс. руб.            | 515 051,9   | 2 844 062,2  | 2 844 062,2  | 2 844 062,2   | 2 844 062,2   | 2 844 062,2   |
| 7.              | Анализ финансовой устойчивости по величине<br>излишка (недостатка) собственных оборотных<br>средств | тыс. руб.            | -3 026 937,0  | -859 318,5   | -1 135 614,7   | -739 734,0  | -317 085,8  | 114 611,1   |

<sup>\*</sup>\_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\*-Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\*-Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\*-Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).