

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 гг (на 2027) год
(расчетный период регулирования), корректировка**

Открытое акционерное общество "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ДВ РСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания"
Сокращенное наименование АО "ДВ РСК"
Место нахождения 692701, Приморский край, Хасанский район, п. Славянка, ул. Калинина, 13А
Фактический адрес 692701, Приморский край, Хасанский район, п. Славянка, ул. Калинина, 13А
ИНН 2531006580
КПП 253101001
Ф.И.О. руководителя Кобылкин Денис Юрьевич
Адрес электронной почты hkenergo@mail.ru
Контактный телефон 8(42331)45-4-72
Факс 8(42331)46-8-51

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные 2026 на базовый период * | Предложения 2027 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 | 643682,84 | 603809,23 | 783303,15 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 64125 | | |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 94519 | | |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 7006 | | |
| 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 | 11,6 | | |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 107,974 | 107,974 | 112,374 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 362643,9 | 380067,400 | 382721,400 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные 2026 на базовый период * | Предложения 2027 на расчетный период регулирования |
|---|-------------------------|--|--|--|
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 9,88 | 10,21 | 10,21 |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Приказ министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 01.04.2024 г. № 45пр-79 | Приказ министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 25.08.2025 г. № 45пр-270, приказ АО "ДВ РСК" № 24 от 01.02.2024 | Проект инвестиционной программы направлен на утверждение в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края от 06.04.2026 г. исх. № 484, приказ АО "ДВ РСК" № 24 от 01.02.2024 |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | | | |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 499266,99 | 452531,80 | 568426,66 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 325453,48 | 307508,71 | 337639,71 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 214089,36 | 215373,55 | 236544,77 |
| ремонт основных фондов | | | | |
| материальные затраты | | 75432,08 | 73669,46 | 80911,17 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 155889,08 | 136356,29 | 212862,96 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 11877,12 | 18362,55 | 20150,00 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 33004,62 | 57979 | 76996 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 01.04.2024 г. № 45пр-79 | Приказ министерства энергетики и газоснабжения Приморского края от 25.08.2025 г. № 45пр-270, приказ АО "ДВ РСК" № 24 от 01.02.2024 | Проект инвестиционной программы направлен на утверждение в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края от 06.04.2026 г. исх. № 484 |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | 9315,82 | 9537,24 | 9788,134 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 34,936 | 32,24 | 34,495 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | 237 | 237,14 | 237,14 |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 237 | 237,14 | 237,14 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 75233,11 | 75684,39 | 83124,16 |

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год) | | Показатели, утвержденные на базовый период 2026 год | | Предложения на расчетный период регулирования (2027 год) | |
|-------|---|-------------------|--|--|--|--|--|--|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | январь-сентябрь | октябрь-декабрь | январь-сентябрь | октябрь-декабрь |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" | плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потерь)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК" |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 345146,96 | 308611,41 | 348755,661 | 350872,821 | 398017,878 | 496256,507 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 311,05 | 582,96 | 388,544 | 717,037 | 493,352 | 1104,796 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1630,34 | 1991,93 | 1826,071 | 2052,401 | 2161,140 | 2985,101 |

Генеральный директор

Главный экономист



Д.Ю.Кобылкин

Л.Г.Лапина