Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026-2028 гг
Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
филиал Южно Якутские электрические сети (АО "ДРСК" "ЮЯЭС")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование -	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Южно-Якутские электрические сети"
Сокращенное наименование -	АО "ДРСК" "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

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год
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. руб.	2 820 232,3	2 515 143,5	2 814 903,4	3 104 797,2	3 258 476,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	387 643,7	274 701,6	181 926,2	231 907,8	231 791,8
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	372 294,6	628 404,2	555 502,0	643 539,8	635 767,7
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-49 180,9	233 397,7	126 160,3	184 772,4	191 929,7
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	%	13,7%	10,9%	6,5%	7,5%	7,1%
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 (полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети))	МВт	168,9	34,0	33,9	34,5	34,9
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***	тыс. кВт·ч	1 342 821,7	273 361,0	272 455,4	275 179,9	277 931,7
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	41 764,6	*	*	*	*
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	7,83%	10,33%	10,33%	10,33%	10,33%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ АО «ДРСК» от 27.03.2024 № 136 «Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2024-2029 годы»»	Приказ АО «ДРСК» от 10.04.2025 № 153 «Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2025-2030 годы»»			
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	тыс. руб.	2 214 925,4	2 123 854,2	2 204 239,3	2 389 454,7	2 459 557,9
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; подконтрольные расходы ***; - всего ***	тыс. руб.	1 138 312,2	1 182 126,3	1 351 650,7	1 429 118,3	1 500 457,5
	в том числе:	тыс. руб.					
	оплата труда	тыс. руб.	754 479,5	799 237,4	*	*	*
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	102 957,4	122 590,0	*	*	*
	материальные затраты	тыс. руб.	64 641,5	72 390,9	*	*	*
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. руб.	1 007 837,6	839 899,0	860 471,3	923 411,5	922 336,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	68 775,6	101 828,8	-7 882,7	36 924,9	36 764,1
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	371 268,1	388 400,0	394 433,9	396 885,1	396 885,1

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 12.12.2024 № 34@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 19.12.2023 № 26@"		Проект инвестиционной программы АО "ДРСК" на 2025-2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ДРСК", утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2024 №34@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России 19.12.2023 № 26@»		
4.5.	Объем условных единиц *** (среднегодовое значение)	у.е.	13 976,7	14 077,2	14 466,1	14 667,0	14 651,4
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. руб. (у.е.)	81,44	83,97	93,44	97,44	102,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	489,4	534,0	534,0	534,0	534,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	127,65	123,80	*	*	*
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 20 апреля 2022 года	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 25 декабря 2024 года			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	2 844 062,2	2 884 062,2	2 844 062,2	2 844 062,2	2 844 062,2
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-378 905,6	-1 101 870,5	-829 635,1	-508 959,0	-183 504,4

*_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).

Примечание по п.4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; подконтрольные расходы ***; - всего ***

Показатель "Подконтрольные расходы" в предложениях на 2026, 2027 и 2028 гг., рассчитанный с применением метода эталонов, заполнен без выделения расходов на оплату труда, ремонт основных фондов, материальные затраты. В соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635 распределение расходов с применением метода эталонов по статьям затрат не предусматривается.

Примечание по п.4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***

Показатель в предложениях на 2026, 2027 и 2028 гг. указан без величины расходов на электрическую и тепловую энергию. Данные расходы учтены в составе подконтрольных расходов в соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635.

Примечание по 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника.

Показатель в предложениях на 2026, 2027 и 2028 гг. не заполнен. В соответствие с ПП РФ от 23.10.2026 № 1635 распределение расходов с применением метода эталонов по статьям затрат не предусматривается.