

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

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
филиал "Амурские электрические сети" (АО "ДРСК" "АЭС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование -	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Амурские электрические сети"
Сокращенное наименование -	АО "ДРСК" "АЭС"
Место нахождения	675004, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 32
Фактический адрес	675000, Российская Федерация, Амурская область, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 28
ИНН	2801108200
КПП	280102003
Ф.И.О. руководителя	Андреев Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	doc@amur.drsk.ru
Контактный телефон	8(4162)399-359
Факс	8(4162)399-289

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
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	10 948 994,3	11 375 020,84	12 999 541,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 459 854,3	1 270 803,6	2 351 983,8
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 236 356,7	2 012 495,0	3 116 255,5
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 260 832,7	427 835,8	1 462 096,4
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	%	13,3	11,2	18,1
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.	Полезный отпуск мощности потребителей услуг (отпуск из сети)	МВт	910,8	918,1	938,1
3.3.1.	Заявленная мощность потребителей АО "ДРСК"	МВт	863,3	847,0	866,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии (отпуск из сети) - всего***	тыс. кВт·ч	6 639 300,8	6 615 263,2	6 618 144,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	724 296,5	*	753 268,0
	Объем полезного отпуска электроэнергии (услуга) АО "ДРСК"	тыс. кВт·ч	6 454 382,8	6 422 763,2	6 580 664,3
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	7,67	9,55	9,55
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ АО "ДРСК" от 26.02.2020 № 77 "Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2020-2025 годы"	Приказ АО «ДРСК» от 30.03.2021 № 130 "О внесении изменений в приказ АО ДРСК от 18.02.2021 №58 «Об утверждении «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2021-2026 годы»"	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
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. рублей	7 650 105,6	7 993 408,8	9 524 543,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ***, ****, подконтрольные расходы ***, - всего ***	тыс. рублей	2 626 040,4	2 818 345,5	3 045 204,7
	в том числе:	тыс. рублей			
	оплата труда	тыс. рублей	1 745 555,7	1 831 374,3	1 978 788,5
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	338 534,4	413 592,1	446 883,7
	материальные затраты	тыс. рублей	121 803,9	150 133,4	162 218,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	3 336 507,4	3 498 924,6	3 688 235,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	473 683,3	166 773,6	1 216 948,1
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	758 458,9	807 603,6	1 017 912,9
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 04.12.2019 №18@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 28.12.2018 № 33@"	Приказ Минэнерго РФ от 07.12.2020 №8@ "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 28.12.2018 № 33@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 18@"	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 07.12.2020 № 8@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу «ДРСК» на 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 28.12.2018 № 33@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 18@»
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	111 479,6	104 228,2	112 162,0
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,56	27,04	27,15
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 112,1	2 233,7	2 233,7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,87	68,32	73,82
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы, заключенное между Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Ассоциацией "ЭРА России" от 21 декабря 2018 года		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 057 228,6	3 057 228,6	3 057 228,6
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	665 740,4	85 206,5	680 644,9

* 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).