

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))

Открытое акционерное общество "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ДВ РСК"

I. Информация об организации

Акционерное общество "Дальневосточная ресурсоснабжающая

Полное наименование 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 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2021 на базовый период *	Предложения 2022 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	358245	341964	426708
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	37157		
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7251		
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	20563		
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	44,954	46,954	51,354
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	205989,051	202680,1	210561,4

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2021 на базовый период *	Предложения 2022 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	12,04	12,68	12,67
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 г. № 45пр-82	Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 г. № 45пр-82	Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 г. № 45пр-82
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		301500,32	274337,98	356527,43
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***, **, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	199237,78	175042,3	183248,4
в том числе:				
оплата труда		135059,73	120606,79	126260,91
ремонт основных фондов				
материальные затраты		43131,83	38018,65	39800,99
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, **, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	102262,54	101184,45	173728,98
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	21695,57	5081,29	21993,63
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	10500	31500	31713
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 № 45 пр-82	Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 № 45 пр-82	Постановление агентства газоснабжения и энергетики Приморского края от 22.06.2020 № 45 пр-82
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	7160,648	7160,648	7324,56
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,824	24,647	25,02
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		224	227,38	224
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	224	227,38	224
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50245,44	44073,06	46972,06

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2021 на базовый период *	Предложения 2022 на расчетный период регулирования
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном хозяйстве на 2017-2019 годы. Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий" ,общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 16.03.2017 г. Об индексации минимальных месячных тарифных ставок рабочих первого разряда по организациям ЖКХ на 2020-2022 годы от 14.03.2019 г. № 24-АК/2019	Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном хозяйстве на 2017-2019 годы. Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий" ,общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 16.03.2017 г. Об индексации минимальных месячных тарифных ставок рабочих первого разряда по организациям ЖКХ на 2020-2022 годы от 14.03.2019 г. № 24-АК/2019	Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном хозяйстве на 2017-2019 годы. Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий" ,общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 16.03.2017 г. Об индексации минимальных месячных тарифных ставок рабочих первого разряда по организациям ЖКХ на 2020-2022 годы от 14.03.2019 г. № 24-АК/2019
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	75	75	75
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-146431		

Генеральный директор

Главный экономист

Д.Ю. Кобылкин

Л.Г. Лапина

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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 (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"	плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"	плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"	плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"	плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"	плательщиком по ставке на содержание эл.сетей является АО "ДРСК"; по ставке на оплату технологич. расхода (потери)АО"ДРСК", по одноставочному тарифу - АО "ДРСК"
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	490872,40	504660,86	485 547,67	488 530,50	567 160,83	592 196,89
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	252,50	336,34	254,23	328,8	223,33	341,94
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1380,61	1503,43	1454,94	1467,82	1664,80	1839,00
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч						

Генеральный директор

Главный экономист

Д.Ю.Кобылкин

Л.Г.Лапина