

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2026 год  
(расчетный период регулирования))

Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"

### I. Информация об организации

Полное наименование Федеральное казенное предприятие "Аэропорты Дальнего Востока"  
Сокращенное наименование ФКП "Аэропорты Дальнего Востока"  
Место нахождения 680021, г. Хабаровск, ул. Ким-Ю-Чена, д. 37.  
Фактический адрес 680021, г. Хабаровск, ул. Ким-Ю-Чена, д. 37.  
ИНН 2815014915  
КПП 272101001  
Ф.И.О. руководителя Александров Олег Анатольевич  
Адрес электронной почты [priemnaya@apdv.net](mailto:priemnaya@apdv.net)  
Контактный телефон (4212) 47-02-93  
Факс (4212) 47-02-91

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	69,6	61,0	70,0
в том числе:				
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	69,6	61,0	70,0
	тыс. кВт·ч	69,6	61,0	70,0
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		2	2	2
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	2	2	2
менее 670 кВт	тыс. штук	2	2	2
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		2	2	2
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2	2	2
менее 670 кВт	штук	2	2	2
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	2	2	2
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	11 480,8	6 897,6	13 630,0
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4	4	4
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,9	48,4	44,6
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт	0,0364	0,0364	0,0364
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0,0797	0,0774	0,0797
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0,0696	0,0610	0,0700
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	11,481	6,898	13,630
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11,481	6,898	13,630
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего		6,2	4,6	4,9
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6,2	4,6	4,9
8.1.1 удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	383,01	410,83	399,10
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
9. Амортизация	млн. рублей	44,444		37,037
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	4,0	4,0	4,0
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,9	48,4	44,6
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования - всего				
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вода	рублей/куб. метр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пар	рублей/куб. метр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электросетям.

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

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.