

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии  
(мощности) на период регулирования 2023- 2027 гг.

Акционерное общество "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский" в границах Камчатского края

### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"  
Сокращенное наименование АО "Оборонэнерго" - Филиал "Камчатский"  
Место нахождения Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Морская  
Фактический адрес Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Морская  
ИНН 7704726225  
КПП 410143001  
Ф.И.О. руководителя: Андреев Александр Анатольевич  
Адрес электронной почты info@km.oen.su  
Контактный телефон (4152)41-26-31  
Факс (4152) 41-26-31

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022	Предложение на расчетный период регулирования 2023 гг	Предложение на расчетный период регулирования 2024 гг	Предложение на расчетный период регулирования 2025 гг	Предложение на расчетный период регулирования 2026 гг	Предложение на расчетный период регулирования 2027 гг
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности								
1.1. Выручка	тыс. рублей	625 162	575 634	914 530	945 556	979 701	1 017 000	1 051 063
1.2. Прибыль (убыток) от	тыс. рублей	6 581	927	7 402	7 478	7 555	7 579	0
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	88 754	60 735	173 351	7 478	7 555	7 579	7 602
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	6 581	927	7 402	7 478	7 555	7 579	7 602
2. Показатели рентабельности								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	1	0	1	1	1	1	0
3. Показатели регулируемых видов деятельности								
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	44,891	45,616	44,891	44,891	44,891	44,891	44,891
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	237 276	240 716	237 253	237 253	237 253	237 253	237 253

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему <small>за исключением потребителей</small>	тыс. кВт·ч							
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	7,37%	7,53%	7,37%	7,37%	7,37%	7,37%	7,37%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 69 от 27.03.19	Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 69 от 27.03.19	Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 53 от 25.03.22				
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 (без учета	тыс. рублей	448 068	357 393	665 850	687 301	711 116	737 671	760 562
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	300 552	302 103	396 406	412 043	428 302	445 156	462 682
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	197 315	212 514	274 508	285 488	296 908	308 784	321 135
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	11 084	11 615	22 737	23 647	24 593	25 576	26 599
	материальные затраты	тыс. рублей	17 273	17 397	18 907	19 663	20 450	21 268	22 118
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	147 516	129 958	267 851	275 258	282 813	292 516	297 879
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-74 668	1 594				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	82 173	59 808	165 949	170 002	174 068	180 142	181 732
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата		Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края № 175 от 29.10.2021						
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	10 015,9	9 744,0	11 591,7	11 591,7	11 591,7	11 591,7	11 591,7
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей (у.е.)	30	31	34	36	37	38	40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	198	190	253	255	256	257	258
5.2.	Среднемесячная заработная плата на	тыс. рублей на человека	83	93	90	93	97	100	104
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 22.12.2018г. на 2019-2021 годы						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

Директор



А.А. Андреев

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021		Показатели, утвержденные на базовый период * 2022		Предложения на расчетный период регулирования											
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	2023		2024		2025		2026		2027			
						первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие		
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:																	
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:																	
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечению функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор ЕД" (далее - "СО ЕД")	рублей/МВт в месяц																
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выезда Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор ЕД" (далее - "СО ЕД")	рублей/МВт·ч																
1.2. услуги по передаче электрической энергии:																	
двухставочный тариф:																	
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	868 355	917 748	751 951	680 391	1 221 952	1 484 497	1 264 188	1 535 808	1 308 121	1 589 181	1 356 956	1 648 507	1 399 046	1 699 641		
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	776,969	832,119	750,462	1 051,082	869,551	1 075,215	901,724	1 118,224	937,793	1 162,953	975,305	1 209,471	1 014,317	1 257,850		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 825,233	1 963,700	1 582,295	1 408,370	2 571,295	3 072,826	2 660,170	3 179,036	2 752,617	3 289,514	2 855,376	3 412,316	2 943,945	3 502,771		
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч																
3. Для гарантирующих поставщиков:																	
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч																
3.2. величина сбытовой надбавки для системных организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч																
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч																
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч																
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч																
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч																
4. Для генерирующих объектов:																	
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч																
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч																
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц																
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал																
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал																
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал																
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал																
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал																
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал																
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал																
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию																	
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц																
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал																
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр																
вода	рублей/ куб. метр																
пар	рублей/ куб. метр																

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 \*\* Заполняется организациями, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
 \*\*\* Заполняется системными организациями, осуществляющими продажу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
 \*\*\*\* Заполняется гарантирующими поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор

А.А. Андреев