

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2023-2027 год**  
**(расчетный период регулирования))**

Филиал «Дальневосточный» Акционерное общество «Оборонэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго» (в границах Республики Саха (Якутия))

**I. Информация об организации**

Полное наименование Филиал «Дальневосточный» Акционерное общество «Оборонэнерго»  
Сокращенное наименование Филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго»  
Место нахождения 680014, г. Хабаровск, Восточное шоссе, 30А  
Фактический адрес 680014, г. Хабаровск, Восточное шоссе, 30А  
ИНН 7704726225  
КПП 770401001  
Ф.И.О. руководителя Теплицкий Дмитрий Валентинович  
Адрес электронной почты info@dv.oen.su  
Контактный телефон 8(4212) 46-33-19  
Факс 8(4212) 46-33-19

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт за 2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
				2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	9 103.91	12 788.93	24 899.90	23 888.75	24 597.78	25 341.58	26 105.17
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-854.65	197.72	409.01	421.11	433.58	446.41	459.63
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-831.31	210.27	474.32	486.43	487.39	501.27	512.39
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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	-9.39%	1.55%	1.64%	1.76%	1.76%	1.76%	1.76%
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	3.26	3.26	3.26	3.26	3.26	3.26	3.26
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	3 114.04	2 973.51	3 069.06	3 069.06	3 069.06	3 069.06	3 069.06
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	565.42	565.42	621.76	621.76	621.76	621.76	621.76
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7.75%	10.11%	10.11%	10.11%	10.11%	10.11%	10.11%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности утверждена директором филиала "Дальневосточный" АО Оборонэнерго 01.04.2022 г. на период 2023-2027 гг.						
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		10 185.83	12 788.93	24 899.90	23 888.75	24 597.78	25 341.58	26 105.17
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	7 496.39	6 095.04	18 583.88	19 133.96	19 700.33	20 283.46	20 883.85
в том числе:								
оплата труда		3 629.13	4 721.21	7 101.39	7 311.60	7 528.02	7 750.85	7 980.27
ремонт основных фондов		367.50	0.00	2 032.17	2 092.32	2 154.25	2 218.02	2 283.67
материальные затраты		674.93	556.22	1 762.15	1 814.31	1 868.02	1 923.31	1 980.24
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 012.75	5 036.56	3 563.49	3 670.70	3 770.00	3 885.58	4 001.87
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0.00	686.05	1 710.14	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	335.67	334.35	341.58	341.58	341.58	341.58	341.58

4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22.33	18.23	54.41	56.02	57.67	59.38	61.14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	7	7.39	7.39	7.39	7.39	7.39
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57.06	56.20	80.09	82.46	84.90	87.41	90.00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 22.12.2018 г. 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							
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>									
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего								
	в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	в том числе:	тыс. кВт·ч							
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч							
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч							
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
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								
	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							
	менее 670 кВт	тыс. штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук							
	не менее 10 МВт	тыс. штук							
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								
	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							
	менее 670 кВт	штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	штук							
	не менее 10 МВт	штук							
4.	Количество точек подключения	штук							
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей							
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек							
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей							
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей							
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей							
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент							
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

1.	Установленная мощность	МВт							
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							
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч							
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал							
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей							
	в том числе:								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей							
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей							

7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей								
8.	Топливо - всего									
	в том числе:									
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей								
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч								
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей								
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Т кал								
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии									
9.	Амортизация	млн. рублей								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей								
	в том числе:									
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей								
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей								
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего									
	в том числе:									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего									
	в том числе:									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего									
	в том числе:									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей								
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)									

И.о. директора филиала - первый заместитель директора  
- главный инженер филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"



И.Н. Самойлов

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
		факт за 2021 год		первое полугодие	второе полугодие	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год			
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, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц												
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	рублей/МВт·ч												
1.2. услуги по передаче электрической энергии:													
двухставочный тариф:													
ставка на содержание сетей	рублей/кВт в месяц	243.07598		302.26688	302.26688	609.85456	582.94128	599.95734	617.81794	636.13799			
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/кВт·ч	0.21731		0.32665	0.32665	0.33964	0.35323	0.36736	0.38205	0.39734			
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	3.27094		4.30106	4.30106	8.11320	7.78374	8.01476	8.25712	8.50592			
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч												
3. Для гарантирующих поставщиков:													
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и	рублей/МВт·ч												
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций,	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/												
в том числе топливная составляющая	рублей/												
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт												
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал												
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал												
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал												
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал												
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал												
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал												
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал												
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал												
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч												
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал												
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/												
вода	рублей/												
пар	рублей/												

\* 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).

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.

И.о. директора филиала - первый заместитель директора  
- главный инженер филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"

И.Н. Самойлов