

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год
(расчетный период регулирования))

Филиал «Дальневосточный» Акционерное общество «Оборонэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго» (в границах Амурской области)

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 Самойлов Игорь Николаевич

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 2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
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	131 288,29	151 901,61	351 262,85	324 334,22	334 158,09	344 289,45	354 863,99
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-16 971,02	2 755,04	5 751,88	6 095,28	6 534,49	6 987,07	7 579,31
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-7 794,60	10 569,50	19 909,91	18 111,42	17 223,25	16 307,31	14 859,23
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00	338,06	1 129,38	2 456,77	3 825,29	5 865,60
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	-12,93%	1,81%	1,64%	1,88%	1,96%	2,03%	2,14%
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	12,06	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	82 692,96	85 083,76	73 342,05	73 342,05	73 342,05	73 342,05	73 342,05
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	937,25	937,25	932,81	932,81	932,81	932,81	932,81
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,15%	3,37%	8,15%	8,15%	8,15%	8,15%	8,15%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности утверждена директором филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" 09.01.2019 г. на период 2020-2024 гг.			Программа энергоэффективности утверждена и.о. директора филиала "Дальневосточный" АО Оборонэнерго 28.02.2024 г. на период 2025-2029 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		152 104,24	151 901,61	351 262,85	324 334,22	334 158,09	344 289,45	354 863,99

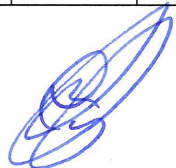
	Наименование	Единица	Фактические показатели за год,	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	98 075,70	94 721,75	232 117,39	239 677,46	246 771,91	254 076,36	261 597,02
	в том числе:								
	оплата труда		45 895,58	55 015,23	116 299,68	120 087,56	123 642,16	127 301,96	131 070,10
	ремонт основных фондов		682,60	68,14	7 011,80	7 240,17	7 454,48	7 675,13	7 902,32
	материальные затраты		8 996,76	9 990,20	13 943,79	14 397,94	14 824,11	15 262,91	15 714,69
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	28 614,67	30 459,82	60 804,06	57 579,46	59 225,78	60 926,28	62 808,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	12 456,25	32 380,41	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 736,95	3 701,33	13 956,87	13 145,53	13 145,53	13 145,53	13 145,53
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на период 2020-2024 гг. утверждена Приказом Министерства экономического развития и внешних связей Амурской области от 09.07.2019 г. № 174-Пр. Скорректированная инвестиционная программа на 2024 г. утверждена Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Амурской области от 25.05.2023 г. № 212-од.		Инвестиционная программа на период 2024-2029 гг. утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Амурской области № 353-од от 15.08.2024				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 053,68	3 053,68	3 062,76	3 062,76	3 062,76	3 062,76	3 062,76
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,12	31,02	75,79	78,26	80,57	82,96	85,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	85,70	80,00	100,04	100,04	100,04	100,04	100,04
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,63	57,31	96,88	100,03	102,99	106,04	109,18
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 20.04.2022 на 2022-2024 гг.						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков									
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего								
	в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							

Наименование		Единица	Фактические показатели за год	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования			
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:							

Наименование		Единица	Фактические показатели за год,	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования			
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						

Наименование		Единица	Фактические показатели за год,	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования			
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/Гкал						
	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)							

Директор филиала



И.Н. Самойлов

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования				
			первое полугодие	второе полугодие	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
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.

** 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.

Директор филиала



И.Н. Самойлов