Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на) **услуги по передаче электрической энергии на 2027-2029 г.г.**

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») в границах Мурманской области

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
Сокращенное наименование	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
Место нахождения	г. Санкт-Петербург, 191187, Литейный проспект, д.1, лит.А
Фактический адрес	г. Санкт-Петербург, 196084, ул. Ялтинская, д. 10, литера Л (оформляются документы об изменении адреса)
ИНН	7704726225
КПП	784143001
Ф.И.О. руководителя	Стапцов Иван Александрович
Адрес электронной почты	info@sz.oen.su
Контактный телефон	8 (812) 775-06-88 / 8 (812) 775-12-75
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Мурманская область				
			Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования на 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	1 517 658,61	1 468 559,48	2 390 532,46	2 035 960,54	2 004 853,43
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	193 252,53	45 057,44	265 847,14	126 972,81	127 787,31

Наименование показателей		Единица измерения	Мурманская область				
			Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2029 год
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	487 056,75	262 382,36	496 569,09	326 585,82	300 689,74
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	12,73%	3,07%	11,12%	6,24%	6,37%
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	124,6182	123,7070	123,4488	123,4488	123,4488
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	639 732,12	643 421,00	635 028,59	635 028,59	635 028,59
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	142 942,72	141 729,00	142 942,72	142 942,72	142 942,72
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,7693	11,4191	11,4191	11,4191	11,4191
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	-	Программа на 2025-2029 гг утверждена 23.03 2024 первым заместителем директора - главным инженером филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"	Программа на 2025-2029 гг утверждена 23.03 2024 первым заместителем директора - главным инженером филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"			
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	тыс. рублей	1 563 763,47	1 468 559,48	2 390 532,46	2 035 960,54	2 004 853,43
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) (в т.ч. расходы на коммерческий учет с 2025 г.) расходы *** - всего	тыс. рублей	657 595,03	735 011,22	835 531,57	1 031 456,34	1 072 714,60
	в том числе:						
	оплата труда	тыс. рублей	496 599,59	407 415,62	424 363,03	441 337,55	458 991,05

Наименование показателей		Единица измерения	Мурманская область				
			Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2029 год
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	18 043,20	13 249,71	13 796,98	14 348,86	14 922,81
	материальные затраты	тыс. рублей	43 562,84	42 359,25	44 108,87	45 873,22	47 708,15
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	627 983,95	654 413,37	956 251,09	506 718,26	487 875,38
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-182 407,89	276 269,92	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	156 811,88	259 668,72	304 694,24	294 628,51	277 402,31
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИП на 2024-2029 г.г. утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 01.07.2024 № 118	ИП на 2025-2029 г.г. утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области от 24.09.2025 № 166 Проект скорректированной инвестиционной программы будет направлен в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области в установленном законодательством порядке.			
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	26 918,21	26 911,61	26 952,94	26 952,94	26 952,94
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,43	27,31	31,00	38,27	39,80
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-	-	-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	339,18	339,18	339,18	339,18	339,18
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	122,01	100,10	104,26	108,43	112,77
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг. (заключено 20.04.2022)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 гг. (заключено 25.12.2024)			-
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 филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" И.А. Стапцов

ФИЛИАЛ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ * ОГРН 1097746264230 * САНКТ-ПЕТЕРБУРГ * ОБОРОНЭНЕРГО

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
			первое полугодие	второе полугодие	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 31.12	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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 услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч										
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:	-										
	двухставочный тариф:	-										
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	847 245,61	847 245,61	801 613,18	844 652,09	1 403 122,66	1 387 927,49	1 153 802,58	1 141 307,43	1 123 595,31	1 111 427,29
	ставки на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	325,67	469,72	370,63	500,10	513,15	432,51	533,67	521,74	555,02	542,61
	одноставочный тариф	руб./МВтч	2 276,06	2 465,33	2 246,56	2 376,04	3 769,78	3 689,13	3 211,63	3 199,70	3 162,87	3 150,46
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 сетевых 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/см²	рублей/Гкал										
	2,5 - 7,0 кг/см²	рублей/Гкал										
	7,0 - 13,0 кг/см²	рублей/Гкал										
	> 13 кг/см²	рублей/Гкал										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар											
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал/ч в месяц										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/куб. метр										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр										
	вода	рублей/куб. метр										
	пар											

_____*_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).

Директор филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" И.А. Стапцов

ФИЛИАЛ СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ * (2) * ОГРН 1097746264230 * САНКТ-ПЕТЕРБУРГ * ОБОРОНЭНЕРГО