

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2024 годы
(расчетный период регулирования)

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») в границах Ленинградской 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, 191187, Литейный проспект, д.1, лит.А
ИНН	7704726225
КПП	784143001
Ф.И.О. руководителя	Диденко Игорь Павлович
Адрес электронной почты	info@sz.oen.su
Контактный телефон	+7(812) 318-40-03
Факс	+7(812) 318-40-07

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область				
		Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2024 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	314 167,42	289 462,55	368 568,81	296 583,93
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	55 308,70	23 489,86	23 864,65	24 233,09
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	84 706,88	49 208,89	49 880,80	45 569,04
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	20 000,00	20 300,00	20 600,00
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	17,60%	8,11%	6,47%	8,17%
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	-	-	-	-

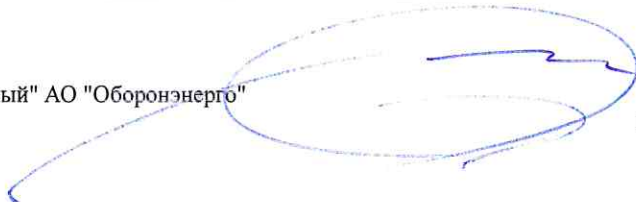
Наименование показателей		Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область			
			Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2024 год
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	41,93	38,28	39,79	39,79
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	298 479,62	271 792,70	282 932,20	282 932,20
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	54 806,30	50 702,30	54 806,30	54 806,30
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,01	10,10	10,10	10,10
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	-	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 годы утверждена 28.03.2019 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	350 330,09	289 462,55	368 568,81	296 583,93
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	104 439,44	103 968,69	106 196,74	108 235,71
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	76 776,98	64 230,50	65 606,96	66 866,61
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	2 256,99	12 105,23	12 364,65	12 602,05
	материальные затраты	тыс. рублей	13 747,26	17 813,70	18 195,44	18 544,80
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	151 905,45	133 594,40	84 450,18	80 908,28
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-43 471,72	74 614,27	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	98 978,00	94 958,78	45 269,04	45 569,04
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2020-2024 годы утверждена распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94. Изменения, вносимые в инвестиционную программу, утверждены распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 08.10.2020 № 102 и от 29.10.2021 № 91	Инвестиционная программа на 2020-2024 годы утверждена распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94. Изменения, вносимые в инвестиционную программу, утверждены распоряжениями Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 08.10.2020 № 102 и от 29.10.2021 № 91. Проект корректировки инвестиционной программы на 2021-2024 годы размещен на официальном сайте АО "Оборонэнерго" 04.04.2022 по адресу http://oboronenergo.ru/documents/disclosure-of-information/ . Письмом от 04.04.2022 № СЗФ/100/1885 направлено заявление Председателю комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области об утверждении изменений, которые вносятся в инвестиционную программу филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго".		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	11 368,96	11 335,92	11 368,96	11 368,96
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	9,19	9,17	9,34	9,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-	-	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область			
			Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2024 год
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	97,37	79,60	79,60	79,60
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,71	67,24	68,68	70,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (заключено 21.12.2018)	-	-	-
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.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	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	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	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	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, менее 670 кВт	тыс. кВт·ч				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч				

Наименование показателей	Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область			
		Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2024 год
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	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	тыс. штук				
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии,	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	тыс. штук				
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего					
в том числе:					
3.1. по населению и приравненным к нему категориям	штук				
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии,	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					
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					
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	процент				
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена,					
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1. Установленная мощность	МВт				
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов	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	млн. рублей				
8. Топливо - всего					
в том числе:					
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей				
удельный расход условного топлива на электрическую	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					
9. Амортизация	млн. рублей				
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по					
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					
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	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:					

Наименование показателей	Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область			
		Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2024 год
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	млн. рублей				
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на 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	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 "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"



И.П. Диденко

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Субъект РФ: Ленинградская область								
		Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования				
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	2023		2024		
				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 за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и аварийно-восстановительных работ в энергетической системе, в том числе в энергетической системе России по договорам поставки электрической энергии в рамках участия в розничном рынке, оказываемые владельцами объектов "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц									
предельный максимальный уровень цен (тарифов) за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации сбора платежей и оплаты услуг по обеспечению единой надежности, услуг по обеспечению надежности Единой энергетической системы России по договорам поставки, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых владельцами объектов "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	-	-	-	-	556 279,77	554 855,38	396 654,26	395 638,60	
- контрагент ПАО "Ленэнерго"	рублей/МВт в месяц	389 673,63	452 023,42	423 809,74	441 089,98	-	-	-	-	
- контрагент ООО "Ленсеть"	рублей/МВт в месяц	347 927,31	406 532,42	346 344,68	418 827,87	-	-	-	-	
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	-	-	-	-	368,55	361,33	383,29	375,78	
- контрагент ПАО "Ленэнерго"	рублей/МВт ч	305,49	323,68	306,75	325,70	-	-	-	-	
- контрагент ООО "Ленсеть"	рублей/МВт ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	
одноставочный тариф*	рублей/МВт ч	-	-	-	-	1 307,22	1 297,62	1 052,61	1 043,40	
- контрагент ПАО "Ленэнерго"	рублей/МВт ч	896,71	1 009,50	890,88	1 035,00	-	-	-	-	
- контрагент ООО "Ленсеть"	рублей/МВт ч	591,21	685,82	584,13	709,31	-	-	-	-	
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/Ткал									
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал									
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал									
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал									
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал									
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал									
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал									
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал									
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал ч в месяц									
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал									
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, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими продажу электрической энергии (мощности) по договорам поставки.
 **** Заполняется владельцами объектов Единой энергетической системы (мощности).

1. Предложение о размере цен (тарифов) владельцев объектов "Системный оператор" по продаже электрической и тепловой энергии на оптовом рынке заключается в целом по объектам.
 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) о цене поставок электрической энергии по регулируемым договорам поставки 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Директор филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго"

И.П. Диденко