

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБОРОНЭНЕРГО"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ОБОРОНЭНЕРГО"

I. Информация об организации

Полное наименование	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБОРОНЭНЕРГО"
Сокращенное наименование	АО "ОБОРОНЭНЕРГО"
Место нахождения	107140, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА РУСАКОВСКАЯ, ДОМ 13, СТРОЕНИЕ 19, 21-25
Фактический адрес	107140, ГОРОД МОСКВА, УЛИЦА РУСАКОВСКАЯ, ДОМ 13, СТРОЕНИЕ 19, 21-25
ИНН	7704726225
КПП	770801001, 775050001
Ф.И.О. руководителя	ПЯТИГОР ВИКТОР ИВАНОВИЧ
Адрес электронной почты	info@oen.su
Контактный телефон	+7 (495) 532-13-06
Факс	+7 (495) 532-13-06

Информация о филиале

Полное наименование	ФИЛИАЛ "СЕВЕРНЫЙ" АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ОБОРОНЭНЕРГО" (ВОЛОГОДСКАЯ ОБЛАСТЬ)
Сокращенное наименование	ФИЛИАЛ "СЕВЕРНЫЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО"
Место нахождения	164510, АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД СЕВЕРОДВИНСК, УЛИЦА ПЕРВОМАЙСКАЯ, ДОМ 54
Фактический адрес	164500, АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД СЕВЕРОДВИНСК, УЛИЦА ПЕРВОМАЙСКАЯ, ДОМ 54
ИНН	7704726225
КПП	290243001
Ф.И.О. руководителя	ЧИЖИК СЕРГЕЙ СЕРГЕЕВИЧ
Адрес электронной почты	info@sv.oen.su
Контактный телефон	(8184) 52-88-00
Факс	(8184) 52-88-00

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	
I. 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	82 968	85 459,67	81 351,00	72 305,01	71 071,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	397	15 869,37	19 658,99	10 224,56	8 651,64
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 526	13 735	20 628	12 059	10 599
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 983	9 571,72	17 650,76	8 921,14	7 371,56
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	0,48	18,57	24,17	14,14	12,17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	х	х	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	26 836,3	27 200,1	27 485,0	27 485,0	27 485,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	6 831,7	7 537,7	7 402,7	7 402,7	7 402,7
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,69	7,08	7,08	7,08	7,08
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Направлена письмом от 27.09.2019 №СЭВ/020/2126 в Департамент ТЭК и ТР Вологодской области				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	х	х	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		53 033,28	58 400,63	74 481,81	65 163,81	63 646,25
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	40 383,13	33 389,73	39 383,82	39 305,68	39 235,24
	в том числе:						
	оплата труда		27 784,14	24 497,94	27 650,91	27 596,05	27 546,59
	ремонт основных фондов		2 694,33	843,74	2 402,02	2 397,25	2 392,95
	материальные затраты		1 928,44	2 697,86	3 045,08	3 039,04	3 033,60
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	12 646,86	14 092,47	21 775,23	25 511,95	24 064,83
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	10 918,43	13 322,76	346,18	346,18
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 175,58012	939	974	1 038	1 036
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области от 30.10.2019 года № 165				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 658,93	1 652,04	1 931,79	1 931,79	1 931,79
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,34	20,21	20,39	20,35	20,31
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	45,7	50,2	54,3	54,3	54,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,6	40,7	42,4	42,4	42,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 21.12.2018)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Филиал не имеет законченного бухгалтерского баланса				
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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:		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и 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 и месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и 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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:											
двухставочный тариф:											
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 261 715,38	1 262 708,19	892 620,57	892 620,57	1 139 129,24	1 139 129,24	996 667,38	996 667,38	973 456,70	973 456,70
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт-ч	359,07	366,54	242,01	242,01	248,88	251,08	258,74	261,03	269,04	271,42
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	3 160,43	3 128,03	2 393,82	2 393,82	2 821,08	3 113,99	2 509,25	2 765,89	2 467,14	2 717,95
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:											
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 670 кВт	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4. Для генерирующих объектов:											
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт-ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию											
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
вода	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
пар	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организациями, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

И.о. директора филиала "Северный" АО "Оборонэнерго"
Первый заместитель директора - главный инженер



Г.А. Маняхов

