

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" (АРХАНГЕЛЬСКАЯ 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
<b>I. 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	504 238	570 691,12	739 861,33	750 340,91	766 756,40
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	29 631	38 894,99	24 974,70	20 786,25	21 221,80
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	156 334	85 000	207 583	211 225	220 273
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	114 303	1 214,42	28 185,04	24 595,13	25 383,65
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	5,88	6,82	3,38	2,77	2,77
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	21,2	22,8	17,3	17,3	17,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	118 898,5	116 800,6	120 233,2	120 233,2	120 233,2
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	12 167,6	10 497,6	12 833,5	12 833,5	12 833,5
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,47	8,03	7,58	7,58	7,58
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Направлена письмом от 17.04.2019 № СЕВ/020/884 в Агентство по тарифам и ценам по Архангельской 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		439 503,36	537 434,42	704 738,40	713 827,11	728 789,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	294 663,13	329 750,22	358 476,96	361 492,47	364 603,47
	в том числе:						
	оплата труда		212 447,62	227 008,22	246 784,42	248 860,37	251 002,06
	ремонт основных фондов		14 803,08	43 048,71	46 798,97	47 192,64	47 598,78
	материальные затраты		10 676,55	16 996,55	18 477,23	18 632,66	18 793,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	144 659,84	222 480,00	340 621,53	351 224,92	363 076,15
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-14 795,80	5 457,65	1 109,72	1 109,72
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	44 422,60	44 594,60	44 771,60	44 954,60	45 142,60
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Распоряжением Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 14 октября 2019 года № 485-р. Корректировка утверждена Распоряжением Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 25 августа 2020 года № 461-р				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	22161,49	21621,27	23762,83	23762,83	23762,83
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,30	15,25	15,09	15,21	15,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	240,2	283,0	294,9	294,9	294,9
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,7	66,9	69,7	70,3	70,9
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	Единицы 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 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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
пределный 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 выезда 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	1 164 338,61	1 147 230,25	1 380 187,93	1 224 168,91	3 397 808,70	3 397 808,70	3 442 519,12	3 442 519,12	3 514 676,35	3 514 676,35
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч	353,72	351,65	219,69	338,91	263,88	322,97	274,33	335,76	285,24	349,12
одноставочный тариф	рублей/МВт ч	3 270,64	3 459,53	3 287,38	3 368,91	5 876,92	6 452,47	5 961,23	6 545,91	6 091,35	6 689,44
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 генерируемую мощность	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал	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/Г кал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал	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

Л.А. Манахов

Л.А. Манахов