

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)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2024 _____ год
(расчетный период регулирования))**

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБОРОНЭНЕРГО"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ОБОРОНЭНЕРГО"

I. Информация об организацииПолное наименование АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОБОРОНЭНЕРГО"Сокращенное наименование АО "ОБОРОНЭНЕРГО"Место нахождения 107140, ГОРОД МОСКВА, 1-й КРАСНОСЕЛЬСКИЙ ПЕРЕУЛОК, ДОМ 11Фактический адрес 107140, ГОРОД МОСКВА, 1-й КРАСНОСЕЛЬСКИЙ ПЕРЕУЛОК, ДОМ 11ИНН 7704726225КПП 770801001, 775050001Ф.И.О. руководителя ЛИТВИНОВ ОЛЕГ АНАТОЛЬЕВИЧАдрес электронной почты info@oen.suКонтактный телефон +7 (495) 532-13-06Факс +7 (495) 532-13-06**Информация о филиале****ФИЛИАЛ "СЕВЕРНЫЙ" АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА****"ОБОРОНЭНЕРГО"**

Полное наименование _____

Сокращенное наименование ФИЛИАЛ "СЕВЕРНЫЙ" АО "ОБОРОНЭНЕРГО"164510, АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД СЕВЕРОДВИНСК, УЛИЦАМесто нахождения ПЕРВОМАЙСКАЯ, ДОМ 54Фактический адрес ПЕРВОМАЙСКАЯ, ДОМ 54ИНН 7704726225КПП 290243001Ф.И.О. руководителя ЧИЖИК СЕРГЕЙ СЕРГЕЕВИЧАдрес электронной почты info@sv.oen.suКонтактный телефон (8184) 52-88-00Факс (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
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	95 390	118 016	128 246
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 503	59 842	43 365
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 018	61 701	47 429
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 852	60 029	40 447
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	7,9	50,7	33,8
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	5,45	4,94	5,28
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	29 524,5	27 998,6	29 690,6
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	7 022,7	7 260,9	6 678,0
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,05	7,08	7,08
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Направлена письмом от 27.09.2019 №СЕВ/020/2126 в Департамент ТЭКиТР Вологодской области		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		70 771,9	110 306,4	119 484,9
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	45 617,2	38 998,6	55 079,8
в том числе:				
оплата труда		30 117,9	27 380,5	38 670,9
ремонт основных фондов		3 400,6	2 378,5	3 359,3
материальные затраты		2 734,8	3 015,3	4 258,7
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	25 154,7	18 517,4	27 084,9
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	52 790,4	37 320,2
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	1 536,4	3 753,0	8 056,1
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Приказом Департамента ТЭК и ТР Вологодской области от 30.10.2019 № 165, корректировки утверждены Приказами Департамента ТЭК и ТР Вологодской области от 27.12.2021 года № 175, от 07.11.2022 № 245, от 10.10.2023 № 193		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 866,02	1 866,01	2 424,86
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,4	20,9	21,9
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	44,6	50,2	66,1
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,3	45,5	48,7
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы" (утв. Ассоциацией "ЭРА России", ВЭП 20.04.2022)		
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	
		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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой"	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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:		1 296 497,12	1 337 365,94	1 860 769,59	1 860 769,59	1 844 287,39	1 844 287,39
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	373,94	393,13	275,36	275,36	274,40	317,80
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	3 215,89	3 352,03	4 215,07	4 215,07	4 035,05	4 448,50
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						

* 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 "Северный" АО "Оборонэнерго"



С.С. Чижик