

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 2023 год
(расчетный период регулирования))

филиал "Забайкальский" Акционерное общество "Оборонэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

филиал "Забайкальский" АО "Оборонэнерго", субъект Омская область

I. Информация об организации

Полное наименование филиал "Забайкальский" Акционерное общество "Оборонэнерго"

Сокращенное наименование филиал "Забайкальский" АО "Оборонэнерго"

Место нахождения г. Чита, 672000, Курнатовского ул., д. 10

Фактический адрес г. Чита, 672000, Курнатовского ул., д. 10

ИНН 7704726225

КПП 753643001

Ф.И.О. руководителя Красильников Роман Викторович

Адрес электронной почты info@zb.oen.su

Контактный телефон +7(3022) 32-18-21

Факс +7(3022) 32-18-21

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
		2021 год	2022 год	2022 год	2023 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	17 621,88		29 355,99		41 922,67
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-9 132,76		8,60		814,09
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-6 085,80		2 672,39		4 286,02
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9 905,52		0,00		805,00
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	-51,83%		0,03%		1,94%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
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	10,29	11,71	10,72
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	31 042,65	33 890,00	33 764,43
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	7 556,82		9 215,14
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,34%	8,39%	8,39%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2021г. (период 2019-2021 годы)	Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2022г. (период 2022-2024 годы)	Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2022г. (период 2022-2024 годы)
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		27 902,62	29 355,99	41 922,67
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	13 046,49	14 072,75	14 865,18
в том числе:				
оплата труда		8 602,73	10 041,43	10 606,85
ремонт основных фондов		1 162,92	1 513,06	1 598,26
материальные затраты		359,80	1 311,46	1 385,31
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	7 953,19	7 561,50	9 374,30
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-1 413,90	9 015,54
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2634,38	2 663,79	3 358,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28.10.2021 г. № 319/76 "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 255/67"	Проект корректировки Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 28.10.2021 г. № 319/76 "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 255/67", размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг"	Проект корректировки Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 28.10.2021 г. № 319/76 "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 255/67", размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг"
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 039,89	1 039,37	1 075,32
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,55	13,54	13,82
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	17	19	19
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,40	44,04	46,52
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 22.12.2018г. на 2019-2021 годы		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
--------------------------	-------------------	--	--	---

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	
		2021 год		2022 год		2023 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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					258 675,96	258 675,96
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч					256,11	256,11
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч					1 241,62	1 241,62

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021 год		2022 год		2023 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
услуги по передаче электрической энергии АО "Оборонэнерго" - ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	82 890,34	79 688,85	115 986,97	108 506,26		
ставка на оплату	рублей/МВт·ч	225,27	240,83	239,05	253,72		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	607,17	626,99	834,25	826,77		
услуги по передаче электрической энергии АО "Оборонэнерго" - АО "Омскэлектро"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	78 922,80	71 438,94	40 792,21	108 506,26		
ставка на оплату	рублей/МВт·ч	225,27	240,83	239,05	15,43		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	422,88	428,95	360,17	346,97		
услуги по передаче электрической энергии ИП Кацман Вадим Валерьевич - АО "Оборонэнерго"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт			560 774,64	599 648,66		
ставка на оплату	рублей/МВт·ч			78,25	83,02		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч			1 366,84	1 501,91		
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/Г кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021 год		2022 год		2023 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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.

** 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 "Забайкальский"



Р.В. Красильников