

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 Алтайский край

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	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	43 237,70 тыс.руб. - выручка без учета расходов сетевой организации	66 769,03	85 631,39
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-35 085,52	771,57	2 611,40
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-33 377,40	1 699,09	4 142,69
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-38 094,04	0,00	1 800,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
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	-81,15%	1,16%	3,05%
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			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	5,13	6,31	7,49
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	44 956,41	45 732,97	54 549,16
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	44 956,41	45 732,97	54 549,16
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,75%	8,22%	8,22%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2021г. (период 2020-2024 годы)	Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2022г. (период корректировки 2022-2024 годы)	Утверждена директором филиала "Забайкальский" от 25.02.2022г. (период корректировки 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		81 331,74	66 769,03	85 631,39
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	50 244,36	34 791,86	35 685,95
в том числе:				
оплата труда		25 438,85	22 855,07	23 442,40
ремонт основных фондов		2 218,45	1 738,27	1 782,94

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
материальные затраты		2 910,04	2 367,32	2 428,15
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	17 556,51	9 511,05	18 398,05
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	12 409,57	16 654,98
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	471,64	2 280,03	2 280,03
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 29.09.2021 № 25/109-ап "Об утверждении изменений на 2021-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" на 2020 - 2024 годы"	Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 29.09.2021 № 25/109-ап "Об утверждении изменений на 2021-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" на 2020 - 2024 годы"	Приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 29.09.2021 № 25/109-ап "Об утверждении изменений на 2021-2024 годы, вносимых в инвестиционную программу филиала "Забайкальский" АО "Оборонэнерго" на 2020 - 2024 годы"
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	3 117,15	3 009,16	3 162,25
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,12	11,56	11,28
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	54	60	60
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,26	31,74	32,56
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			

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"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц					791 036,90	791 036,90
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч					265,90	265,90
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч					1 569,80	1 569,80

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 полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
услуги по передаче электрической энергии: АО "Оборонэнерго" оплачивает за услуги ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго" двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	494 676,97	494 676,97	512 009,12	512 009,12		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	359,68	359,68	395,73	395,73		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 476,84	1 476,84	1 221,63	1 221,63		
услуги по передаче электрической энергии: АО "Оборонэнерго" оплачивает за услуги ОАО "Российские железные дороги" двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	342 195,71	342 195,71	471 186,99	471 186,99		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	75,14	75,14	84,48	84,48		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	543,68	543,68	729,64	729,64		
услуги по передаче электрической энергии: АО "Оборонэнерго" оплачивает за услуги АО "Сетевая компания" двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	578 005,21	578 005,21	427 315,69	427 315,69		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	359,68	359,68	395,73	395,73		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 476,84	1 476,84	1 221,63	1 221,63		
услуги по передаче электрической энергии: АО "Оборонэнерго" оплачивает за услуги ООО "Барнаулская сетевая" двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	623 340,41	623 340,41	460 831,72	460 831,72		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	359,68	359,68	395,73	395,73		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 476,84	1 476,84	1 221,63	1 221,63		
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						

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
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/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
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