

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2018 _____ год

(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»

в границах Республики Башкортостан

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

Сокращенное наименование: АО «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

Место нахождения: 620075, г. Екатеринбург, пр.Ленина, д.50 Б

Фактический адрес: 620075, г. Екатеринбург, пр.Ленина, д.50 Б

ИНН: 7704726225

КПП: 667243001

Ф.И.О. руководителя: Баловнев Валерий Владимирович

Адрес электронной почты: info@ur.oep.su

Контактный телефон: 8 (343) 270-22-45

Факс: 8 (343) 270-22-45

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

		Республика Башкортостан		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Фактические показатели за 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-
1.1.	Выручка*	тыс. рублей	20 296,78	20 296,78	23 077,72
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 436,25	5 436,25	1 705,52
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 988,06	4 988,06	2 178,19
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2.	Показатели рентабельности организации	-	-	-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-27%	-27%	7%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1,93	1,93	1,93
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	9,05	9,05	9,05
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,29% (Установлен Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам)	11,29% (Установлен Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам)	11,29% (Установлен Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	-	-	-	Программа энергоэффективности АО "Оборонэнерго" на 2017-2019 годы, направлена письмом № УР/11/020/694 от 10.04.2017г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	24 504,02	24 504,02	20 364,44
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	19 632,13	19 632,13	14 569,31
	в том числе:	-	-	-	-
	оплата труда	тыс. рублей	10 028,14	10 028,14	8 070,84
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	665,43	665,43	1 665,10
	материальные затраты	тыс. рублей	854,35	854,35	1 542,33
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4 871,89	4 871,89	5 795,13
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей (без НДС)	-	-	1 459,32
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	-	Протокол №6 заседания Общественного экспертного совета по развитию энергетики при Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 26 мая 2015 года о согласовании ИПР на 2016-2019 гг.
	Сравочно:	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	730,94	730,94	514,24
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	26,86	26,86	28,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-	-	-	-
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	17,00	17,00	15,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,16	49,16	43,39
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	Соглашение о порядке, условиях и продолжении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 на период 2016-2018 от 22 декабря 2014 г.
	Сравочно:	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Директор

Начальник ОТЭЭ

Начальник ПЭО

В.В. Баловнев

С.В. Петрухин

И.А. Кривонова



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	-	-
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 058 032	1 058 032	879 293	879 293
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	293	265	325	278
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 143	2 843	2 763	2 366

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор



В.В.Баловнев

Начальник ОТЭЭ

С.В.Петрухин

Начальник ПЭО

И.А.Кривцова