

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 2022 год)
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «БЭМЗ»

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов)
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:

Акционерное общество «Брянский электромеханический завод»

Сокращенное наименование: АО «БЭМЗ»

Место нахождения: 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136

Фактический адрес: 241017, г. Брянск, ул. Вокзальная, 136

ИНН 3255517577

КПП 325701001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор - Дмитрук Федор Федорович

Адрес электронной почты: mail@aobemz.ru

Контактный телефон: (4832) 53-01-01

Факс: 53-08-01

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирувания
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 690,053	4 202,950	5 297,712
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	73,710	34,720	174,600
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	73,710	34,720	174,600
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	35,380	0,000	136,000
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	2,7	0,8	3,3
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1,392	1,392	1,43
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	7830,395	9439,5	9443
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	24,863	29,5	29,5
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,04%	5,04%	5,04%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	2695,627	2569,572	3590,535
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1911,049	1399,92	2474,881
	в том числе:				
	работы и услуги производственного характера	тыс. рублей	204,124	199,3	496,95
	оплата труда	тыс. рублей	1653,54	1200,62	1823,03
	прочие расходы	тыс. рублей	53,385	0	154,905
	общехозяйственные	тыс. рублей			
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	784,578	442,652	1115,654
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	х	727	х
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	х	х	х
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	444,33	443,39	451,65
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	4,30	3,16	5,48
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,559	22,827	30,384
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 229 511,0	1 229 511,0	1 229 511,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	374 892,0	690 698,0	337 214,0

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2020г.		2021г.		2022г.	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу-годие	2-е полу- годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	128562,47	128562,47	153829,62	153829,62	209238,64	209238,64
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	165,87	165,87	173,04	173,04	180,79	180,79
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	343,54	343,54	445,25	445,25	561,02	561,02

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.