

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 _____ 2021 _____ 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	2019г.	2020г.	2021г.
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 287,763	2 801,910	5 161,960
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-655,259	669,830	1 581,149
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-619,979	735,910	1 647,229
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-655,259	535,864	1 264,919
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	-28,6	23,9	30,6
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	1,382	1,392
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт ч	8156,07	12000	9443
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	17,8	22	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	2943,022	2132,08	3580,811
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2406,435	1537,69	2785,26
	в том числе:				
	работы и услуги производственного характера	тыс. рублей	307,251	233,46	458,65
	оплата труда	тыс. рублей	1383,93	1304,23	1517,13
	цеховые расходы	тыс. рублей	518,474	0	570,321
	общехозяйственные	тыс. рублей	196,78	0	239,153
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	536,587	594,39	795,555
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	x	x
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	x
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	444,331	443,458	444,331
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	5,42	3,47	6,27
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	23,066	24,081	25,286
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	*	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	<i>Справочно:</i>				
	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	109 995,0	105 011,0	150 000,0

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	2019г.		2020г.		2021г.	
			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.	173360,51	173360,51	128562,47	128562,47	214368,47	214368,47
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	155,06	155,06	165,87	165,87	167,44	167,44
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	510,12	510,12	343,54	343,54	546,64	546,64

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.