

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Брянский автомобильный завод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «БАЗ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:

Акционерное общество «Брянский автомобильный завод»

Сокращенное наименование: АО «БАЗ»

Место нахождения: 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, 1

Фактический адрес: 241038, г. Брянск, ул. Сталелитейная, 1

ИНН 3255502838

КПП 325750001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор - Олейник Дмитрий Николаевич

Адрес электронной почты: post@baz32.ru

Контактный телефон: (4832) 58-15-00

Факс: (4832) 58-15-00

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	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	2 079,5	2 501,03	2 885,74
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	86,5	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	161,97	64,9	180,32
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	69,2	0	0
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	4,16	0	0
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	1,298	2,304	2,304
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	4 093,8	3 975	4 094
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,73	5,73	5,73
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		нет	Производится процедура энергоаудита	
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		1 992,97	1 973,79	2 885,74
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 674,8	1 698,55	2 297,36
	в том числе:				
	оплата труда		782,9	777,29	1 316,34
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		169,18	367,61	184,22
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ² ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	318,17	275,24	588,38

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	303,121	236,821	303,121
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	5,52	7,17	7,58
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3	3	4
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21,747	21,591	27,424
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	26 000	26 000	26 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-513 471	-387 929	-471 431

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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, Утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.	53 347,36	53 347,36	68 572,98	68 572,98	103 289,21	103 289,21
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	137,37	137,37	152,26	152,26	159,87	159,87
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	507,96	507,96	629,19	629,19	704,87	704,87

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.