

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 2017 год
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Братская электросетевая компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Генеральный директор



С.И.Кабаев

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: *Закрытое акционерное общество «Братская электросетевая компания»*

Сокращенное наименование: *нет*

Место нахождения: *665710, Иркутская обл., г. Братск, ул. Дружбы, дом № 45*

Фактический адрес: *665710, Иркутская обл., г. Братск, ул. Дружбы, дом № 45*

ИНН: *3804009506*

КПП: *380401001*

Ф.И.О. руководителя: *Кабаев Сергей Иванович*

Адрес электронной почты: *pridemaya@bresk.ru*

Контактный телефон: *8 (3953) 41-51-31*

Факс: *8 (3953) 41-69-16*



Генеральный директор
С.И.Кабаев

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 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1.	<i>Показатели эффективности деятельности организации</i>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 159 502	1 427 595	1 506 112
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 634	147 729	155 854
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	117 080	279 952	326 244
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 28 424	83 984	63 729
2.	<i>Показатели рентабельности организации</i>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,83	10,35	10,35
3.	<i>Показатели регулируемых видов деятельности организации</i>				
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	193	219	191
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 381 481	1 419 945	1 380 033
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	706 174	710 167	699 971
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	13,04% (Приказ Минэнерго от 30.09.2014г. №673)	12,95% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №765-спр от 26.12.2014г.)	12,95% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №765-спр от 26.12.2014г.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО "Братская электросетевая компания" на 2015-2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором ЗАО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.02.2016г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО "Братская электросетевая компания" на 2015-2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором ЗАО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.02.2016г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО "Братская электросетевая компания" на 2015-2019 годы". Утверждена 17.02.2014г генеральным директором ЗАО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым, с учетом изменений от 01.02.2016г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	<i>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</i>		983 730	1 056 086	1 549 003

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	584 454	560 917	821 151
	в том числе:				
	оплата труда		420 552	450 102	633 813
	ремонт основных фондов		-	-	
	материальные затраты		94 646	96 279	106 762
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	221 628	215 634	297 368
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	75 579	174 244
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	177 647	203 956	256 240
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 30.09.2015 г., Распоряжение № 188-мр	Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 30.09.2015 г., Распоряжение № 188-мр	Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 30.09.2015 г., Распоряжение № 188-мр
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	28 529	28 529	28 529
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20,5	19,7	28,8
5.	<i>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</i>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 142	1 140	1 142
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30 522	32 730	46 068
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ (Утверждено: 18.03.2013 г. на 2013-2015 годы)	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	28 935	28 935	28 935
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 254 007		

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2015		2016		2017	
			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							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт· ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	302 323,67	371 789,91	371 789,91	433 539,08	433 539,08	927 833,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт· ч	139,07	139,07	139,07	235,25	235,25	250,76
	одноставочный тариф	руб./МВт· ч	654,40	888,28	0,79824	1,07097	929,98	1849,77
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт· ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт· ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической	руб./МВт· ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

С.И.Кабаев

