

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 2016 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: **priemnaya@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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 108 822	1 222 711	1 259 392
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	93 985	107 409	110 846
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	172 341	188 248	290 643
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19 364	48 403	72 769
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8,48	8,78	8,80
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	220	226	219
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 429 379	1 466 051	1 419 945
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	719 616	734 372	710 167
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	13,96%	13,04% (Приказ Минэнерго от 30.09.2014г. №673)	12,95%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО "Братская электросетевая компания" на 2014 год". Утверждена 18.01.2013г генеральным директором ЗАО "Братская электросетевая компания" С.И. Кабаевым	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	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
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		<b>910 693</b>	<b>912 618</b>	<b>1 336 737</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	544 099	569 867	735 911
	в том числе:				
	оплата труда		362 113	418 179	550 100
	ремонт основных фондов		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
	материальные затраты		87 821	86 997	100 888
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	366 595	342 751	600 826
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	145 392
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	171 972	177 647	187 418
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 15.08.2014 г., Распоряжение № 75-мр	Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 15.08.2014 г., Распоряжение № 75-мр	Утверждена Министерством жилищной политики и энергетики Иркутской области 15.08.2014 г., Распоряжение № 75-мр
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	28 330	28 330	28 330
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	19,2	20,1	26,0
5.	<i>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</i>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 140	1 140	1 140
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26 299,6	30 568,6	40 006,7
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)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ (Утверждено: 18.03.2013 г. на 2013-2015 годы)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ (Утверждено: 18.03.2013 г. на 2013-2015 годы)
	<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	- 773 518		

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



*Handwritten signature in blue ink.*

С.И.Кабасв

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

№ 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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	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.	297 256,91	302 323,67	302 323,67	371 789,91	371 789,91	647 552,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	127,11	143,04	139,07	139,07	188,05	188,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	675,65	730,11	654,40	888,28	847,21	1436,32
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						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	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	-	-	-	-	-	-

№ 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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
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