

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2017 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО "Электрические сети"

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "Электрические сети"
Место нахождения	РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая, 1
Фактический адрес	452455 РБ, г. Бирск, ул. Кольцевая, 1
ИНН	0257009703
КПП	025701001
Ф.И.О. руководителя	Князев Иван Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@elsbirsk.ru">office@elsbirsk.ru</a>
Контактный телефон	8(34784)-3-47-16
Факс	8(34784)-3-47-16

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 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	млн. рублей	149,91	180,6	217,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	млн. рублей	20,18	18,89	37,42
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	млн. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	13,37	13,84	26,22
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
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	13,43	14,4	13,41
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	80655	87080	80550
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	41240	44370	41140

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,70 приказ от 27.06.2007 №228 Минпромэнерго России	16,5 приказ от 27.06.2007 №228 Минпромэнерго России	17,28 приказ от 30.09.2014 №674 Минпромэнерго России
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2012-2016 гг, утверждена руководителем предприятия	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2012-2016 гг, утверждена руководителем предприятия	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Электрические сети" на 2017-2021 гг, утверждена руководителем предприятия
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	млн.рублей	122,67	144,94	180,85
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	млн.рублей	76,71	78,22	102,92
	оплата труда основных работников		29,18	27,65	34,65
	ремонт основных фондов		14,03	14,48	15,96
	материальные затраты		2,62	3,29	3,92
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	млн.рублей	40,92	45,36	62,49
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	млн.рублей	5,03	21,4	15,44
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	млн.рублей	12,22	13,84	19,22
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной		Инвестиционная программа на	Инвестиционная программа на	Инвестиционная программа на

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
	программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		2015 год, утверждена Приказом Минпрома от 15.08.2014 г. № 171-О	2016 год, утверждена Приказом Минпрома от 14.08.2015 г. № 216-О	2017 год (на рассмотрении)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	3947,7	3971,07	4016,3
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	87	86	87
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,95	28,45	33,19
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	млн.рублей	69,5	69,5	69,5
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период* 2015		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			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.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период* 2015		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию 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.	735,36	735,36	838,78	838,78	1123,84	1123,84
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0,39	0,39	0,41	0,41	0,456	0,456
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,85	1,85	2,07	2,07	2,7	2,7
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период* 2015		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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							
4.1.	цена на электрическую энергию 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						



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014		Показатели, утвержденные на базовый период* 2015		Предложения на расчетный период регулирования 2016	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.