

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____2016_____ год
(расчетный период
регулирования)

____МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «БОБРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

____МУП «БОБРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»_____

Приложение N
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «БОБРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Сокращенное наименование МУП «Бобровская горэлектросеть»

Место нахождения Воронежская область город Бобров улиц Кирова 20

Фактический адрес Воронежская область город Бобров улица Кирова 20

ИНН 3602000356

КПП360201001

Ф.И.О. руководителя Котов Алексей Николаевич

Адрес электронной почты bobrovenergo@mail.ru

Контактный телефон 8-47350-4-10-09

Факс 8473504-18-98

Абонентский номер 4-473-50-4-31-18

Приложение N
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий электрической энергии (мощности)

N 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	64643,8	67943,23	90798,88
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	230,10	546,16	559,35
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	230,10	546,16	559,35
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	процент	0,4	0,8	0,6

более

3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	8,86	8.43	9,12
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	54631,4	53133,0	56271,4
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	22740,5	22740,5	22740,5
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	18,2	15,55	15,71
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Пр .№ 184 от3,08 2006г	Пр,№184 от 3,08 2006г.	Пр,№184 от 3,082066г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		64643,8	67943,23	90798,88
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	20941,1	24794,35	36367,71

в том числе:

	оплата труда		15242,7	19249,35	30444,66
	ремонт основных фондов		1893,9	1935,38	2021,2
	материальные затраты		1248,8	1376,46	1437,1
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	20608,2	21149,18	31757,67
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	965,6	2425,97	965,6
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4719,3	2001,38	5818,77
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Управ ЖКХ приказ	№ 143 от 14,08,2014г	
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	2096,966	2096,966	2099,81
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	9,986	11,824	17,320
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	80	78	80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	15,9	20,6	31,7

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)

1,01,2014г.3 года.

Справочно:

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	7557	7557	7557
---	-------------	------	------	------

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей
---	-------------

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

Приложение N
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N 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.	471,63426	471,63436	474,77134	481,62031	620,945	620,945

ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	422,77	422,77	361,58	375,21	405,90	405,90
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1183,27	1183,27	1264,27	1293,25	1614,0	1614,0

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.