

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "МРЭС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"

Сокращенное наименование ООО "МРЭС"

Место нахождения Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса д.4

Фактический адрес Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса д.4

ИНН 1901095747

КПП 190101001

Ф.И.О. руководителя Кабанов Денис Анатольевич

Адрес электронной почты mres19@rambler.ru

Контактный телефон +7(3902)222036

Факс +7(3902)222036

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, предшествующий	Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период ¹	Предложения на 2016 год расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	255266	283460	472991
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	60288	2379	22765
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	66787	6416	42975
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	41547	1903	18212
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	23,62	0,84	4,81
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	27,288	27,323	27,3211
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	130774	136287	138516
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	70722	73918	69544

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий	Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период ¹	Предложения на 2016 год расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	30	24	23
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Генеральный директор ООО «МРЭС», утв. 22.04.2011г.	Программа энергоэффективности на этот период не утверждалась	Программа энергоэффективности на этот период не утверждалась
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		176499	213168	396873
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	90356	71709	106641
	в том числе:				
	оплата труда		39819	42643	49039
	ремонт основных фондов		18126	18465	35085
	материальные затраты		7000	3642	11143
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	86142	141459	290232
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	880	114660	223818

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий	Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период ¹	Предложения на 2016 год расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	18241	4037	20210
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Государственным комитетом по тарифам и энергетике РХ, Приказ № 286-П от 25.12.2012 г.	Утверждена Государственным комитетом по тарифам и энергетике РХ, Приказ № 6-П от 14.08.2014 г.	Утверждена Государственным комитетом по тарифам и энергетике РХ, Приказ № 6-П от 14.08.2014 г.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ²	у. е.	3611,19	3622,68	3622,68
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	49	59	110
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	138	137	137
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,05	25,94	29,83
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение не используется	Отраслевое тарифное соглашение не используется	Отраслевое тарифное соглашение не используется
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период*		Предложения на 2016 год 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.	295956,81	465518,09	570219,13	570219,13	939801,26	1471112,02
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	518,68	671,87	410,1	369,79	581,84	513,49
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	876,96	1258,79	1434,28	1430,1	2135,30	3153,47