

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

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

Открытое акционерное общество "Михайловскагропромэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Михайловскагропромэнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Михайловскагропромэнерго"
Сокращенное наименование	ОАО "Михайловскагропромэнерго"
Место нахождения	с. Михайловка
Фактический адрес	692651 Приморский край, Михайловский район, с. Михайловка, ул. Гагарина, 18
ИНН	252000498
КПП	252001001
Ф.И.О. руководителя	Копылов Владимир Николаевич
Адрес электронной почты	mih_ape-priem@rambler.ru
Контактный телефон	(42346) 2-37-71
Факс	(42346) 2-37-71

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	49405	44570	47245
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1151	770	816
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	991	770	816
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	2,3	1,7	1,7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт·ч			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	8,8769	8,8769	8,8769
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	44559	42813	41750

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	30014	28838	28122
	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	16,99 Приказ Минэнерго № 461 от 2809.2012г.	15,06	16,99
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 23.10.2013г № 62/4		Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 25.06.2014 № 24/17
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	32047	33168	35158
	в том числе:				
	оплата труда		24264	21711	23014
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		4262	7620	8077
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	17503	12473	13221
	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4420	0	5100
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 23.10.2013г. № 62/4		Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 25.06.2014 № 24/17
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1115	1115	1115
5.	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	0,238	0,135	0,143
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	58	60	60
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,862	30,154	31,964
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(+) 19989	(+) 20803	(+) 21200

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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	433606,1	501669,02	390029,55	451252,28	413431,32	478327,71
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	329,12	308,9	289,82	258,68	307,2	274,2
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1249,45	1394,1	1114,87	1210,15	1181,76	1282,76

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования