

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Михайловскагропромэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "МАПЭ"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Михайловскагропромэнерго"
Сокращенное наименование	АО "МАПЭ"
Место нахождения	с. Михайловка
Фактический адрес	692651 Приморский край, Михайловский райог, 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 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	51504,5	58298,37	86347,71
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	870,41	926,12
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	870,41	926,12
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	0	1,49	1,07
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	8,8769	8,8769	8,8769
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	46502	42946	43380

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019г.
	электроэнергии — всего ³				
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32972	33000	30760
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	16,99 Приказ Минэнерго № 461 от 28.09.2012г.	15,21	15,21
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37	Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37	Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37
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	тыс. рублей	51504,5	58298,37	86347,71
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	32858,56	37493,37	59026,42
	в том числе:				
	оплата труда (на 2019г. по МРОТ 11163)	тыс. рублей	26790	24541,85	45246
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		3446,06	8614,06	9475,466
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	18645,94	21827,17	27321,29

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019г.
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2126,26	1001,44

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019г.
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4893,04	5941	6228
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37	Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37	Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1208	1208	1208
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	3990	0,168	4245
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	55	58	58
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,591	35,261	65,009
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	770	770	770
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	5508	5508	5508

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 год, предшествующий базовому периоду 2017г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2018г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019г.	
			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.	456188,379	515113,486	510159,420	590238,870	755614,540	874223,150
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	302,497	279,817	270,23	321,39	400,247	476,022
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1278,91	1335,95	1370,49	1538,43	2029,870	2278,622

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.