

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год)

ООО «МиаэЭнергоСтрой», ООО «МЭС»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование ООО «МиаэЭнергоСтрой»

Сокращенное наименование ООО «МЭС»

Место нахождения Челябинская область, г.Миаэ, ул. Ак. Павлова,6

Фактический адрес Челябинская область, г.Миаэ, ул. Ак. Павлова,6

ИНН 7415041790

ПП 741501001

Ф.И.О. руководителя Директор Иванов Михаил Васильевич

Адрес электронной почты mes74@mail.ru

Контактный телефон (3513) 55-77-76

Факс (3513) 55-77-76

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также
коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2017	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	25 163	16461	16461
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 115 420	2069	2069
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-617	0	0
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	-2,45	0	0
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	2,669	2,846	3,3131
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	17200,545	16361,075	16,2179
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	2106,792	2004,23	1,9867
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми утверждены нормативы)*(3)	процент	11,55	11,44	11,38
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)	Директор ООО «МЭС», 26.01.2016г, № 02 25.01.2016г			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	МВт·ч	9197,62	9278,75	9569,96
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) полконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	7452,12	7472,3	7 615,76
4.1.	в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	3759,71 1982,21 1745,5	3855,7 1941,01 1786,77	3929,73 1068,41 1954,2
4.2.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.3.					

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	1076,97	1076,97	1076,97
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей	8,5403	9,0892	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	16
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,10915	13,3878	13,6449
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление № 65/22 от 25.12.2015г	Постановление № 65/5 от 27.12.2016г	
	Справочно:				
	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

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"

предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению

системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" услуги по передаче электрической энергии (мощности)						
1.2.	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.	298169	298169	295577	302279
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч	246,55	246,55	252,8	258,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)					254,1
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	812,21	812,21	814,7	844,21
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч				
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч				
3.1.	величина событийной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч				
3.2.	величина событийной 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	руб./тыс. кВт·ч				
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч				
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./МВт в мес.				
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./Гкал				
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию					
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 ²	руб./Гкал
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал/ч в
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./куб. метра
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./куб. метра
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	руб./куб. метра
	пар	руб./куб. метра

Директор ООО «МиассЭнергоСтрой»



Иванов М.В.