

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2017 год)

ООО «МиассЭнергоСтрой», 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 «МиассЭнергоСтрой»

Сокращенное наименование ООО «МЭС»

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

Фактический адрес Челябинская область, г. Миасс, 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, относящиеся 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	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	12698,996	14202,809	15408,686
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	185,15	387,28	387,28
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	89,199	481,1	481,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	331,032	331,032
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	2,88	3,55
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	3,3195	3,3131	3,3131
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	16080,659	16186,7	16186,7
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергети населения и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	2100,604	2115,6	2115,6
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	10,6	11,55	11,55
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)	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12698,996	14202,809	14627,62
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	9471,14	9156,18	11309,3
	в том числе:				
	оплата труда		3661,08	3757,77	3975,72
	ремонт основных фондов			0	0
	материальные затраты		2541,51	1891,7	2869,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	3049,20	3506,71	3857,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	219,349	0	219,349

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) Операционные расходы на условную единицу*(3)	у.е. тыс. рублей (у.е.)	1015,8	1076,97	1076,97
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20	22	22
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	15,2545	14,233	15,059
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Справочно: Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей тыс. рублей			
			10	10	10

\* (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 N 5**  
**к предложению о размере цен**  
**(тарифов), долгосрочных**  
**параметров регулирования**

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике 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"	руб./МВт·ч						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению	руб./МВт·ч						

1.2.	системной надежности, услуг по обеспечению вывода 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)	двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	185642,46	256880,2	298169	298169	314567,0	314567,0
				ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	218,02	248,36	246,55	246,55	253,3	253,3
				одноставочный тариф	руб./МВт·ч	570,25	750,91	812,21	812,21	951,83	951,93
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей				руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой 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										
4.1.	цена на электрическую энергию				руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая				руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность				руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию				руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение				руб./Гкал						

4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал/ч в
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	месц 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»



*Handwritten signature in blue ink.*

Иванов М.В.