

**"ПРИЛОЖЕНИЕ  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(ставка на содержание электрических сетей, ставка на оплату технологического расхода (потерь), одноставочный**  
**тариф) на 2019 год.**  
**ООО «Электромонтажная компания», ООО «ЭМКО»**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование - ООО «Электромонтажная компания»

Сокращенное наименование – ООО «ЭМКО»

Место нахождения – 603 006, г. Нижний Новгород, ул. Варварская, д. 40, офис 208

Фактический адрес – 607 650, Нижегородская обл., г. Кстово, ул. Шохина, д. 2А

ИНН - 5250038447

КПП - 526001001

Ф.И.О. руководителя – Венидиктов Андрей Георгиевич

Адрес электронной почты – [emko@emko-ppov.ru](mailto:emko@emko-ppov.ru)

Контактный телефон – (83145) 7-99-91

Факс (83145) 7-99-92

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	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	72 246,8	77 252,89	90 874,48
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	896	1524,83	1 613,51
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 219,3	2718,55	5 870,75
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	289	304,97	322,7
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процент	1,24	1,97	1,78

	Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более				
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	11,233	15,249	15,771
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	41 280	58 143	59 143
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	40 036	56 525	57 406
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	2,976	2,783	2,91
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)				
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		66 980,58	77 252,89	90 874,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) – всего	тыс. рублей	47 104,44	51 726,96	54 735,35
	в том числе:				
	оплата труда		23 961,37	25 401,40	26 878,72
	ремонт основных фондов		16 461,00	18 214,12	19 273,43
	материальные затраты		19 920,30	23 505,05	24 872,08
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	19 876,15	25 525,94	33 127,55
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			6 286,67
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	924,53	1030,17	1068,27
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	72,45	74,99	85,07
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				

	труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	56	58	58
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,6	37,8	39,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Коллективный договор на период 2016-2018 г.г. принят общим собранием коллектива		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 20 000		

\*(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		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.	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 в мес.						

	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	<b>512 365,98</b>	<b>512 365,98</b>	<b>434 253,65</b>	<b>434 253,65</b>	<b>439 678,48</b>	<b>546 935,58</b>
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	<b>97,04</b>	<b>97,04</b>	<b>66,59</b>	<b>66,74</b>	<b>92,02</b>	<b>92,15</b>
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	<b>0,00170260</b>	<b>0,00170260</b>	<b>0,00139526</b>	<b>0,00139542</b>	<b>0,00145767</b>	<b>0,00179095</b>
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	руб./МВт·ч						

	организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"							
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./Гка л						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гка л						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гка л						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гка л						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гка л						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гка л						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гка л						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гка л						

4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гка л/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гка л						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

Размещено на сайте ООО «Электромонтажная компания» 17 апреля 2018 года

Ответственный исполнитель: Силкина Н.А.