

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2016 год, базовый период *		Предложения на 2017 год, 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, оказываемых 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 управления отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выезда 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.	577 744,4	577 744,4	59 587,4	63 129,6	982 687,0	982 687,0
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	130,8	130,8	156,5	174,6	169,4	189,0
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	1 393,2	1 393,2	565,1	607,5	1 581,2	1 600,8
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина избыточной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина избыточной надбавки для тарифной группы потребителей "остальные 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	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливную составляющую	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:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар после ЦТП	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

## ПАО "Нижегородский машиностроительный завод"

Приложение № 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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период <sup>1</sup>	Предложения на 2017 год расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2.	Показатели рентабельности организации		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период <sup>1</sup>	Предложения на 2017 год расчетный период регулирования
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	12,21	40,76	8,56
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	62860,18	62928,52	62816,80
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период <sup>1</sup>	Предложения на 2017 год расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	6,29	6,08	6,24
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	84679,54	27681,87	94586,51
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	22026,03	19196,40	23823,24
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период <sup>1</sup>	Предложения на 2017 год расчетный период регулирования
	оплата труда		16092,19	16389,27	17247,58
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		2682,08	1376,53	1448,62
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	6190,97	5044,16	6695,82
4.3.	Выплатяющие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	64067,46
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1895,4274	1821,2654	1821,2654
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период <sup>1</sup>	Предложения на 2017 год расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
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	-	-	-

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).

Таблица А.2 - Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН ПАО "Нижегородский машиностроительный завод"

Таблица № П.4.  
тыс.кВтч.

п.п.	Показатели	Базовый период 2015							Базовый период 2017						
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН				
1	2	3	4	5	6	7	3	4	5	6	7				
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	67 080,22	67 080,22		58 589,11	25,10	67 000,00	67 000,00		57 593,89	28,46				
1.1.	из смежной сети, всего				58 589,11	25,10				57 593,89	28,46				
	в том числе из сети				58 589,11					57 593,89					
	ВН														
	СН1					25,10					28,46				
	СН2						0,00								
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00					0,00								
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	67 080,22	67 080,22				67 000,00	67 000,00							
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций														
2.	Потери электроэнергии в сети то же в % (п.1./п.1.3)	4 220,04 6,29	2 178,77 3,25		2 038,32 3,48	2,96 11,78	4 183,20 6,24	2 176,16 3,25	0,00	2 003,69 3,48	3,35 11,78				
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды														
4.	Полезный отпуск из сети	62 860,18	64 901,45		56 550,80	22,14	62 816,80	64 823,84		55 590,20	25,10				
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	46 280,14	0,00		46 280,14		43 826,80	0,00		43 826,80					
	из них: потребителям, присоединенным к центру питания														
	на генераторном напряжении														
4.2.	по приобретению отового рынка														
4.3.	сальдо переток в другие организации	16 580,04	6 312,34		10 245,56	22,14	18 990,00	7 229,95		11 734,94	25,11				

Зам.гл. энергетика ОАО "НМЗ"  
Ермолов В.Н.

Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Таблица 1

Год	1 полугодие				2 полугодие			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч		
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)			
2017	руб./МВт в месяц 982 687,04	руб./МВт.ч 169,444	1,5812	руб./МВт в месяц 982 687,04	руб./МВт.ч 189,035	1,5812		

Предлагаемая к установлению НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Таблица 2

Год	НВВ без учета оплаты потерь
2017	тыс. руб. 94 586,51