

## Выписка

**из решения правления от 18.12.2015 № 42 Комитета по ценам и тарифам Московской области, утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р.**

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

№ п/п	Месторасположение	Наименование
43	Дубна ГО	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»

СЛУШАЛИ: заведующего отделом балансов и тарифов в электроэнергетике Дедова Дмитрия Александровича.

РЕШИЛИ:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области**

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год		2015 год		2016 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год											
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф											
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей									
1	2	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./кВт-ч										
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
		179 800,000	112,990	0,495	184 159,070	115,010	0,506	154 559,250	102,310	0,358	154 559,250	108,550	0,364	154 559,250	108,550	0,364	154 559,250	108,550	0,364	154 559,250	108,550	0,364	154 559,250	108,550	0,364
43	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»																								

**Примечание:**

1) Налог на добавленную стоимость в индивидуализованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

2) Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель качества поставляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн.руб. 4	% 5	% 6	7	8	9	10	11	12	13
		2015	1,915	1	75		6,8040			0,000000	1,0000	0,8975
	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»	2016	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8448

3) Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
43	ОАО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»	2015	2 052,74
		2016	2 901,58
		2017	3 110,92
		2018	3 221,10
		2019	3 335,75

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 по вопросу 4 принято: «за» 7, «против» -, «воздержался» -.

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 1л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета  
по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин



**Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2016-2019 годы  
ОАО "Дубненский машиностроительный завод" имени Н.П. Федорова"  
г. Дубна**

№ п/п	Статьи расходов	тыс. руб.				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>1 915,09</b>	<b>2 017,28</b>	<b>2 116,94</b>	<b>2 202,65</b>	<b>2 291,84</b>
1.1	Расходы на оплату труда	1 719,13	1 810,86	1 900,32	1 977,26	2 057,32
1.2	Материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Ремонт основных фондов	83,00	87,43	91,75	95,46	99,33
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>105,97</i>	<i>111,62</i>	<i>117,14</i>	<i>121,88</i>	<i>126,81</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	79,58	83,83	87,97	91,53	95,24
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	2,46	2,59	2,72	2,83	2,94
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	23,93	25,21	26,45	27,52	28,64
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>7,00</i>	<i>7,37</i>	<i>7,74</i>	<i>8,05</i>	<i>8,37</i>
1.5.1	Расходы социального характера	7,00	7,37	7,74	8,05	8,37
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>836,91</b>	<b>965,53</b>	<b>993,98</b>	<b>1 018,45</b>	<b>1 043,91</b>
2.1	Амортизация основных средств	303,42	373,65	373,65	373,65	373,65
2.2	Отчисления на социальные нужды	515,74	574,04	602,40	626,79	652,17
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>17,75</i>	<i>17,84</i>	<i>17,93</i>	<i>18,01</i>	<i>18,09</i>
2.4.1	Плата за землю	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	1,75	1,84	1,93	2,01	2,09
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.</b>	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>-699,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.</b>	<b>Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества</b>	<b>0,00</b>	<b>-81,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:</b>	<b>2 052,74</b>	<b>2 901,58</b>	<b>3 110,92</b>	<b>3 221,10</b>	<b>3 335,75</b>
	<b>Расходы на компенсацию потерь:</b>	<b>605,22</b>	<b>1 196,68</b>	<b>1 196,68</b>	<b>1 196,68</b>	<b>1 196,68</b>
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:</b>	<b>2 657,96</b>	<b>4 098,26</b>	<b>4 307,59</b>	<b>4 417,78</b>	<b>4 532,42</b>

**Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:**

	2015 год	2016 год 1 полугодие	2016 год 2 полугодие	2017 год	2018 год	2019 год
1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	0,9400	1,5644	1,5644	1,5644	1,5644	1,5644
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	5,3090	5,6753	5,6753	11,3506	11,3506	11,3506
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	0,3157	0,3078	0,3078	0,6156	0,6156	0,6156

Заместитель председателя  
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела балансов и тарифов  
в электроэнергетике

Е.Ю. Алиева

