

## 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 территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

№ п/п	Месторасположение	Наименование
42	Дубна ГО	ММО ОИЯИ

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 территориальных 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 территориальных 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 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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)												
1		руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч													
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23						
42	ММО ОИЯИ	31 573,950	25,670	0,084	31 297,320	31,090	0,090	31 297,320	27,620	0,084	34 046,030	29,300	0,092	34 046,030	29,300	0,092	34 046,030	29,300	0,092	34 046,030	29,300	0,092	34 046,030	29,300	0,092	34 046,030	29,300	0,092

Примечание:

1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные 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	11		12	13
1		3	млн.руб. 4	% 5	% 6	7	8	9	10	11	12	13	
42	ММО ОИЯИ	2015	6,494	1	75		1,4186			0,000000	1,0000	0,6167	
		2016	X	1	75	1,3572	-	3,5000	7,2600	0,000000	1,0000	0,6074	
		2017	X	1	75	1,3572	-	3,5000	7,2600	0,000000	1,0000	0,5983	
		2018	X	1	75	1,3572	-	3,5000	7,2600	0,000000	1,0000	0,5894	
		2019	X	1	75	1,3572	-	3,5000	7,2600	0,000000	1,0000	0,5805	

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.
42	ММО ОИЯИ	2015	8 399,30
		2016	8 652,90
		2017	9 400,65
		2018	9 762,23
		2019	10 138,45

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**  
**Международная межправительственная научно-исследовательская организация - Объединенный институт ядерных исследований**  
**г. Дубна**

тыс. руб.

№ п/п	Статьи расходов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>6 493,60</b>	<b>6 840,10</b>	<b>7 178,00</b>	<b>7 468,64</b>	<b>7 771,04</b>
1.1	Расходы на оплату труда	5 283,41	5 565,33	5 840,26	6 076,73	6 322,78
1.2	Материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Ремонт основных фондов	418,08	440,39	462,14	480,85	500,32
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<b>380,70</b>	<b>401,02</b>	<b>420,83</b>	<b>437,86</b>	<b>455,59</b>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	131,00	137,99	144,81	150,67	156,77
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	190,64	200,82	210,74	219,27	228,15
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	41,11	43,30	45,44	47,28	49,19
1.4.4	Расходы на командировки	12,54	13,21	13,86	14,43	15,01
1.4.5	Расходы на обучение персонала	5,41	5,70	5,98	6,22	6,47
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>	<b>411,42</b>	<b>433,37</b>	<b>454,78</b>	<b>473,19</b>	<b>492,35</b>
1.5.1	Расходы социального характера	411,42	433,37	454,78	473,19	492,35
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>2 165,47</b>	<b>2 140,17</b>	<b>2 222,65</b>	<b>2 293,59</b>	<b>2 367,40</b>
2.1	Амортизация основных средств	466,82	470,57	470,57	470,57	470,57
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 595,80	1 669,60	1 752,08	1 823,02	1 896,83
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>	<b>102,85</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	102,85	0,00	0,00	0,00	0,00
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
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.	<b>Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества</b>	<b>-259,77</b>	<b>-327,37</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>8 399,30</b>	<b>8 652,90</b>	<b>9 400,65</b>	<b>9 762,23</b>	<b>10 138,45</b>
	<b>Расходы на компенсацию потерь:</b>	<b>4 089,24</b>	<b>4 116,73</b>	<b>4 116,73</b>	<b>4 116,73</b>	<b>4 116,73</b>
	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:</b>	<b>12 488,54</b>	<b>12 769,63</b>	<b>13 517,38</b>	<b>13 878,96</b>	<b>14 255,17</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):	22,2663	21,8266	22,2944	22,0605	22,0605	22,0605
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	144,1600	72,4000	72,2700	144,6700	144,6700	144,6700
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	2,1342	1,0599	1,0579	2,1178	2,1178	2,1178

Заместитель председателя  
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела балансов и тарифов  
в электроэнергетике

Е.Ю. Алиева

