

**Выписка**

из решения правления от 20.12.2016 № 42 Комитета по ценам и тарифам Московской области, утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р

**5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2019 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 (по списку):**

№ п/п	Месторасположение	Наименование
36	Наро-Фоминский МР	АО «Грест Гидромонтаж»

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 годы,  
рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы,  
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		2017 год		2018 год		2019 год									
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие								
		ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф	ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф	ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф	ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф	ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф	ставка за оплату электрической энергии (потреб)	ставка на оплату технологического расхода (потреб)	Односторонний тариф						
36	АО «Грест Гидромонтаж»	76 380,810	61,010	0,219	58 348,030	74,040	0,192	58 343,100	66,490	0,189	116 703,900	70,620	0,302	77 356,000	70,620	0,232	78 045,820	82,890	0,237	78 045,820	82,890	0,237	78 045,820	82,890	0,237

**Примечание:**

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

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВБ сетевой организации без учета оплаты потерь
36	АО «Грест Гидромонтаж»	2015	тыс. руб. 7 894,18
		2016	10 596,66
		2017	9 591,80
		2018	11 365,06
		2019	11 639,38

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области на 2016-2019 годы» следующее изменение: приложение изложить в новой редакции:

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 (потеря электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*			Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		
						ВН	СН-I	СН-II		Показатель уровня качества оказываемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуги	
1	2	3	млн руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
36 АО «Трест Гидромонтаж»		2015	6,642	1	75	3,4400	-	-	-	0,062454	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75		-	1,9060	2,9540	0,061517	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75		-	1,9060	2,9540	0,060594	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75		-	1,9060	2,9540	0,059686	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75		-	1,9060	2,9540	0,058790	1,0000	0,9508

Примечание:

\* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %

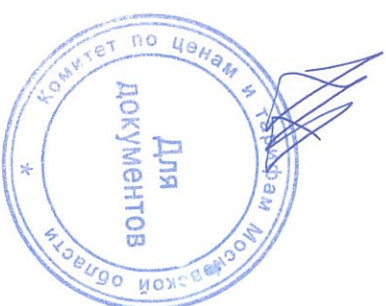
Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 по вопросу 5 принято:

«за» 6, «против» 1, «воздержался» -.

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

Заместитель председателя Комитета  
по ценам и тарифам Московской области

М.А. Тимофеев





Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2017-2019 годы

Наро-Фоминский муниципальный район

АО "Трест "Гидромонтаж"

тыс. руб.

№	Статья расходов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	6 642,15	6 996,57	7 203,67	7 416,90	7 636,44
1.1	Расходы на оплату труда	5 524,15	5 818,92	5 991,16	6 168,50	6 351,09
1.2	Материалы	364,28	383,72	395,07	406,77	418,81
1.3	Ремонт основных фондов	92,51	97,44	100,33	103,30	106,35
1.4	Другие обособленные подконтрольные расходы, в том числе:	661,21	696,49	717,11	738,34	760,19
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	7,25	7,63	7,86	8,09	8,33
1.4.2	Работы и услуги производственного характера	394,26	415,30	427,59	440,25	453,28
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	259,70	273,56	281,66	289,99	298,58
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 обособленные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обособленные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	2 684,51	3 401,72	3 894,96	3 948,16	4 002,94
2.1	Амортизация основных средств	516,81	992,45	1 041,16	1 041,16	1 041,16
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 703,65	1 745,68	1 797,35	1 850,55	1 905,33
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	383,99	475,17	558,07	558,07	558,07
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	80,65	188,43	495,40	495,40	495,40
2.4.1	Плата за землю	15,29	15,71	20,96	20,96	20,96
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	65,36	172,72	474,44	474,44	474,44
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	0,00	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 обособленные 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 логотипа технологического присоединения	0,00	0,00	2,98	2,98	2,98
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	-1 432,47	490,00	-1 270,01	0,00	0,00
4.	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества	0,00	-291,63	-236,83	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	7 894,18	10 596,66	9 591,80	11 365,06	11 639,38
	Расходы на компенсацию потерь:	3 900,82	4 070,78	4 678,30	4 678,30	4 678,30
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	11 795,00	14 667,44	14 270,10	16 043,37	16 317,68

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

	2015 год	2016 год	2017 год	2017 год	2018 год	2019 год
1. Мощности, в соответствии с которой произведен расчет индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	9,7900	10,0860	10,2769	10,2972	10,2870	10,2870
2. Потребный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	57,5938	59,3217	29,4776	31,2271	60,8047	60,8047
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	2,0286	2,0921	1,0391	1,1055	2,1447	2,1447

Заместитель председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области

Консультант отдела балансов и тарифов в электроэнергетике

Е.Ю. Алиева

М.А. Тимофеев