

Выписка
из решения правления от 19.06.2015 № 19
Комитета по ценам и тарифам Московской области,
утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 19.06.2015 № 71-Р

1. О внесении изменений в правовые акты Комитета по ценам и тарифам Московской области в сфере регулирования тарифов в электроэнергетике на 2015 год.

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

РЕШИЛИ:

5. Приложение к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 19.12.2014 № 161-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области на 2015-2017 годы» изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к протоколу заседания Правления от 19.06.2015 № 19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2017 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год				2016 год				2017 год			
		1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный 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)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7	АО «ИНЭП-система»	199 242,000	37,170	0,473	468 261,260	45,060	1,069	468 261,260	45,060	1,069	468 261,260	45,060	1,069
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч

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 территориальной 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)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	%			
7	АО «ИНЭП-система»	2015	2,262	1	75	2,1000	0,023333	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	2,1000	0,022983	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	2,1000	0,022638	1,0000	0,8707

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.
7	АО «ИНЭП-система»	2015	5 062,16
		2016	5 138,08
		2017	5 214,24

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 19.06.2015 по вопросу 1 принято: «за» 7, «против» 1, «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 2015-2017 годы

АО "ИНЭП-система"

Красногорский муниципальный район, Солнечногорский муниципальный район

тыс. руб.

№ п/п	Статьи расходов	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	2 262,30	2 338,22	2 414,38
1.1	Расходы на оплату труда	1 063,21	1 098,89	1 134,68
1.2	Материалы	11,35	11,73	12,12
1.3	Ремонт основных фондов	900,00	930,20	960,50
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>287,74</i>	<i>297,39</i>	<i>307,08</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	101,69	105,11	108,53
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	134,44	138,95	143,48
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	0,00	0,00	0,00
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	12,00	12,40	12,81
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	39,60	40,93	42,26
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	2 799,86	2 799,86	2 799,86
2.1	Амортизация основных средств	2 160,80	2 160,80	2 160,80
2.2	Отчисления на социальные нужды	318,96	318,96	318,96
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	0,00	0,00	0,00
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	320,10	320,10	320,10
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	5 062,16	5 138,08	5 214,24
	Расходы на компенсацию потерь:	285,31	285,31	285,31
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	5 347,47	5 423,40	5 499,55

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

	2015 год 1 полугодие	2015 год 2 полугодие	2016 год	2017 год
1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	1,2640	1,2640	1,2840	1,3040
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	3,4694	3,4694	7,0389	7,1389
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	0,0744	0,0744	0,1510	0,1531

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела балансов и тарифов
в электроэнергетике

Е.Ю. Алиева