



ПРАВительСТВО ГОРОДА МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ БЕЛОРЕЧЬСКОЙ КОМПЛЕКСИ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 419-пз

от 20 декабря 2013 года

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. № 313-э, Региональная энергетическая комиссия города Москвы **постановляет**:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2014 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

Приложение 4
к протоколу Правления РЭК Москвы
от 20 декабря 2013 № 105/1-1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2014 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2014 года)		
		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)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
23	ОАО «ОЭЖ» - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВГ"	295,14628	0,07986	0,79590	295,14628	0,07986	0,80435

РАСЧЕТ РАСХОДОВ в 2012-2014 гг.

Расчет коэффициента индексации						
		2012 утв.	факт 2012	2013 утв.	Предложение предприятия на 2014 год	РЭК на 2014
инфляция	%	105,1%		107,1%		105,6%
индекс эффективности операционных расходов	%	0%		2,5%		2,5%
количество активов	у.е.	1 673,7		1 673,7	1 673,7	1 673,7
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%		75,00%		75,00%
итого коэффициент индексации		1,051		1,044		1,02960

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	факт 2012	2013 утв.	Предложение предприятия на 2014 год	РЭК на 2014
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7 882,5	7 599,0	8 231,1	9 425,3	8 474,74
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	900,7	0,0	966,6	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 882,5	6 698,3	8 231,1	8 458,7	8 474,74
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 785,0	12 966,2	11 262	11 573	11 595,36
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11 990,6	10 858,4	11 154,0	12 656,0	11 484,16
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	301,4	0,0	620,0	0,00
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,0	601,4	0,0	620,0	0,00
1.4.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
1.4.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	11 990,6	10 257,0	11 154,0	12 036,0	11 484,16
	аренда	тыс.руб.	0,0		0,0	0,0	0,00
	прибыль на соц.	тыс.руб.	1 287,5		1 344,4	378,0	1 384,21
	дивиденды	тыс.руб.	0,0		0,0	756,0	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	30 658,1	31 423,6	30 647,1	33 654,7	31 554,26

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2012 утв.	факт 2012	2013 утв.	Предложение предприятия на 2014 год	РЭК на 2014
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	4 737,2	7 172,60	6 313,7	6 488,2	562,60
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 304,0	1 304,00	0,0	1 345,0	560,90
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0		0,0		0,00
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 666,9	3 731,80	3 401,1	3 495,2	3 501,80
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы(Кап.вложения)	тыс.руб.				378,0	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	321,9	125,20	336,1	378,0	346,05
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 030,0	12 333,60	10 050,9	12 084,4	4 971,35
	излишне полученный доход за 2012 год						-5 732,37

ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"

РАСЧЕТ НВВ методом долгосрочной индексации в 2012-2014 гг.

	Ед.изм.	2012	факт 2012	Утв. 2013	Предложение УТЭ ВВЦ на 2014	РЭК на 2014
НВВ Всего	тыс.руб	41 198,17	43 757,20	41 207,95	46 274,10	31 328,24
Подконтрольные расходы	тыс.руб	30 658,1	31 423,60	30 647,1	33 654,7	31 554,26
Неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб	10 030,0	12 333,60	10 050,9	12 084,4	4 971,35
Амортизация	тыс.руб	510,0	0,00	510,0	535,0	535,00
излишне полученный доход за 2012 год	тыс.руб	0,0	0,00	0,0		-5 732,37
Выполнение показателей надежности и качества	К	0,0				
Снижение от НВВ 2012 года		-				
НВВ Всего с учетом выполнения показателей качества и надежности за 2012 год						31 328,24

РАСЧЕТНЫЕ ДАННЫЕ

Амортизация	Ед.изм.	2012	факт 2012	Утв.2013 годо	Предложение УТЭ ВВЦ на 2014	РЭК на 2014
Амортизация учитываемая в целях налогообложения	тыс.руб	510,0	0,0	510,0	535,00	535,00
амортизация текущего года	тыс.руб	510,0	0,0	510,0	535,00	535,00

Расчёт тарифа	Ед.изм.	2012	факт 2012	Утв. 2013 среднегодовой	Предложение УТЭ ВВЦ на 2014	РЭК на 2014
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	42,43		42,43	43,50	43,4970
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	2,58		2,31	1,90	2,1165
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	1448,70		1532,26	0,00	1 641,31
Стоимость потерь	тыс. руб.	3736,46		3534,92	0,00	3 473,83
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	7,747		7,747	8,85	8,8454
НВВ с учётом потерь в сетях	тыс. руб.	44 934,63		44 742,86	46 274,10	34 802,08
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1059,03	x	1054,51	1103,74	800,10
Двухставочный тариф			x			
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	443162,59	x	443 267,80	412 464,57	295 146,28
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	88,06	x	83,31	80,16	79,86
тариф на содержание сетей	руб./ МВт час		x	971,200		720,24

Расчет тарифа по полугодиям

	0	2014 год, всего	утв. 2 пол □2013	1 полугодие	2 полугодие	Рост 2пол/1 пол.,%
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	8,8454	x	8,8458	8,845	100,0
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	43,497	x	21,877	21,62	98,8
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	2,1165	x	1,0683	1,0482	98,1
Тариф на покупку потерь, прогноз на 2014 год	руб./тыс. кВтч	1641,31	1622,53083	1622,53	1660,45	102,3
Ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	79,86	88,17	79,86	79,86	100,0
Одноставочный тариф на содержание сетей	руб./тыс. кВтч	720,240	961,460	716,040	724,490	101,2
Индивидуальный тариф на услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	800,100	1049,630	795,900	804,350	101,1
Ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	295 146,28	438 991,63	295 146,28	295 146,28	100,0
НВВ на содержание (по одностав)	тыс. руб.	31 328,24	x	15 664,81	15 663,47	100,0
НВВ на содержание (по двухстав)	тыс. руб.	31 328,24	x	15 664,83	15 663,41	100,0
НВВ с учётом потерь в сетях (по одност)	тыс. руб.	34 802,08	x	17 411,90	17 390,05	99,9
НВВ с учётом потерь в сетях (двухстав)	тыс. руб.	34 802,08	x	17 411,93	17 389,99	99,9