



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

15 августа 2016 года

70-ТР

№ _____

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 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», 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 Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 г. № 228-э (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2012 г., регистрационный № 23784), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных

сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), во исполнение приказа Федеральной антимонопольной службы от 28 июля 2016 г. № 1080/16 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ПАО «МОЭСК» и Региональной энергетической комиссией г. Москвы», на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15 августа 2016 г. № 32/1, **приказываю:**

1. Установить с 1 сентября 2016 г. по 31 декабря 2016 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 сентября по 31 декабря 2016 г. согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Тарифы, установленные в приложениях 1, 5 к постановлению РЭК Москвы от 30 декабря 2015 г. № 542-ээ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год», необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), установленная в приложении 4 к указанному постановлению РЭК Москвы, не применяются с 1 сентября 2016 г.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 сентября 2016 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической политики
и развития города Москвы**



Д.А. Булдин

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы, поставляемой прочим потребителям
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	488 326,89	773 391,97	794 003,22	1 075 414,26
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	34,69	59,03	112,00	286,38
1.2	Одноставочный тариф						
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,93274	1,34240	1,65409	2,69590
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 576 889,23	609 719,17	-80 188,27	712 459,34	1 334 899,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	171,03	396,48	-1 020,25	77,33	315,09
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	549 722,77	870 628,22	893 830,87	1 121 279,59
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	43,85	74,99	143,77	370,95
2.2	Одноставочный тариф						
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,04881	1,51260	1,86097	2,83422
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 641 698,49	787 552,09	-64 637,57	2 324 915,67	1 593 868,30
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	306,54	516,69	-829,80	254,39	362,17

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.08.2016 № 70-ТР						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	304 583,49	1 388 220,47	754 189,13	934 784,84	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	34,69	59,03	112,00	286,38	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,69210	2,36265	1,58499	2,46771
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	309 373,65	1 373 160,20	761 418,00	956 421,77	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	43,85	74,99	143,77	370,95	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,70910	2,34240	1,61496	2,58144
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Акционерное общество "Энергокомплекс"		11 257 767,60				
2	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"		245 925,81				
3	Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"		401 284,66				
4	Акционерное общество "Аэропорт Внуково"		24 224,82				
5	Государственное унитарное предприятие "Московский метрополитен"		94 946,64				
6	Открытое акционерное общество "Оборонэнерго"		162 883,87		9,92		
7	Акционерное общество "Газпромнефть-МНПЗ"		129 871,14				
8	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"		39 958,79				
9	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")		6 200,57				
10	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")		116 818,94				
11	Акционерное общество "Мосводоканал"		11 651,05				
12	Общество с ограниченной ответственностью "СОЦИУМ - СООРУЖЕНИЕ"		19 914,17				
13	Муниципальное унитарное предприятие "Электросеть городского округа Щербинка"		20 593,16		19,57		
14	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"		88 584,85		23 611,94		
15	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"		77 947,66		120,60		
16	Общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"		19 480,62				

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
17	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	40 486,68	
18	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	290 417,68	
19	Акционерное общество "Синтез Групп"	82 438,70	
20	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	12 196,94	
21	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	16 650 550,25	2162,31
22	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	44 697 373,64	17 182,99
	ВСЕГО	74 491 518,24	43 107,33

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.08.2016 № 70-ГР									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 541,5	78,6	9 438,5	10 160,8	1 527,8	77,9	9 354,3	10 070,1
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:									
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			0,6	1999,9			0,6	1914,1
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:									
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,9		45,5	3668,7	1,8		43,6	3510,6

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,1		64,4	142,0	1,9		61,9	135,9
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,1		84,9	24,2	1,0		81,4	22,9
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,2				0,2
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			5,6				5,4	
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			111,4				106,5	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1537,8	78,6	9213,7	4236,6	1524,2	77,9	9139,3	4400,9

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	554,5	21,7	3072,3	3951,7	547,5	21,4	3012,3	3879,0
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,5	0,0	89,9	2369,7	1,4	0,0	86,0	2267,7
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	553,1	21,7	2982,4	1582,1	546,1	21,4	2926,3	1611,4

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	43 157 130,48
		2016	44 697 373,64
		2017	47 190 892,13
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,10
		2013	12 638 185,70
		2014	13 556 323,90
		2015	12 701 755,05
		2016	16 650 550,25
		2017	20 566 984,27
3	Акционерное общество "Энергокомплекс"	2015	11 397 743,92
		2016	11 257 767,60
		2017	13 581 108,48
		2018	13 615 845,51
		2019	13 651 657,80
4	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	2016	290 417,68
		2017	258 722,26
		2018	259 025,21
		2019	259 328,83
		2020	259 633,14
5	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2014	8 868,64
		2015	28 032,08
		2016	40 486,68
6	Акционерное общество "Синтез Групп"	2016	82 438,70
		2017	81 782,19
		2018	81 024,01

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

№ пп	Наименование сетевых организаций	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)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	2 240 257,43	10,00	5,73308	2 285 029,00	10,00	5,79009
2	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - акционерное общество "Энергокомплекс"	2 410 180,31	101,56	5,20047	2 455 921,67	104,65	5,24947
3	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	341 673,70	57,11	0,80028	348 158,12	57,11	0,80697
4	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	207 109,15	116,42	0,55755	211 039,75	121,84	0,56695
5	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Синтез Групп"	2 962 063,62	91,82	6,30952	3 018 278,84	91,82	6,36550