

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" г. Москва
(ПАО "МОЭСК" г. Москва)

ИНН: 5036065113

КПП: 997450001

Долгосрочный период регулирования: 2011 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	40 293 350	37 829 548	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	13 997 632	12 318 190	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 155 593	6 707 977	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 351 718	6 794 934	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 444	416 574	Отклонение фактических расходов от утвержденных по п.28 ПП 1178
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 829 401	1 745 950	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	1 749 324	640 234	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	2 220 595	2 108 174	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 107	12 107	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			

1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России (ФСТ России), принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России (ФСТ России) об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в т.ч.	тыс. руб.	-5 009 996	-5 009 996	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	9 261 561	9 261 561	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	17 349 937	17 349 937	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4.2	Недополученный доход	тыс. руб.		663 256	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	1 241 186	1 241 186	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-9 712 560	-9 712 560	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 253 285	7 984 498	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	3 664	3 346	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	2 253	2 350	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		391 668	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	44 277	51 204	
2. n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	24 557	25 207	
	СН1	МВа	105	89	
	СН2	МВа	19 615	25 909	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	269 000	272 363	
3. n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	57 148	58 029	
	СН1	у.е.	1 560	2 265	
	СН2	у.е.	153 486	153 808	
	НН	у.е.	56 806	58 260	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	333 932	335 363	
4. п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	39 371	61 229	
	СН1	у.е.	1 041	1 180	
	СН2	у.е.	293 519	272 954	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	70 524	69 333	
5. п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	3 864	1 871	
	СН1	км	432	548	
	СН2	км	44 680	44 698	
	НН	км	21 548	22 217	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,8%	94,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	25 041 940	16 618 020	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,02	x	x

Плановые значения на 2017 год приведены в соответствии с приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.12.2016 года №483-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2017 год" и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.12.2016 года №70/1-3.

Утвержденные нормы доходности инвестированного капитала приведены в соответствии с приказом ФСТ России от 12.10.2012 года №234-э/2 "О согласовании (об отказе в согласовании) ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода доходности инвестированного капитала" и Постановлением РЭК Москвы от 28.11.2014 года №377/1-ээ "О пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций города Москвы".

Плановые вводы по инвестиционной программе на 2017 год приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.10.2014 года № 735.

Фактические значения суммарной установленной мощности приведены по состоянию на 20.12.2017 года.

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I П формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.