

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: ПАО "МОЭСК" Московская область

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.	40 452 134	39 960 746	
1.1.	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	11 107 544	11 591 696	
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 сетей)	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.			
1.1.3.1.1.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.	16 361 153	15 632 073	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 190 844	11 850 925	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	571 653	779 986	В ТБР- в соответствии с п. 28 ПП РФ №1178
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 308 609	1 603 818	
1.2.5.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 052 386	262 634	
1.2.6.	прочие налоги	тыс. руб.	1 068 470	965 519	
1.2.7.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	169 190	169 190	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (по итогам фактических данных за 2015 год).
1.2.7.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	65 551		
1.2.8.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0		
1.3.	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	5 216 823	5 216 823	
1.3.1.	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4.	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	8 726 794	8 726 794	
1.4.1.	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5.	Недополученный доход/избыток средств	тыс. руб.		-246 460	
1.6.	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-18 288	-18 288	
1.7.	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-941 892	-941 892	
1.8.	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.9.	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II.	Справочно: расходы на ремонт всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт1.1.3.1)	тыс. руб.			
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.руб.	8 583 950	9 234 632	
1.1.	Объем технологических потерь	МВт·ч	3 935	4 086	
1.2.	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 181	2 246	
IV.	Норма доходности на инвестированный капитал	%	Х	Х	

1.	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11%		
1.1.	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11%		
V.	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.		881 305	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		29 225	
	в том числе трансформаторная мощность на i уровне напряжения				
2.1	ВН	МВа			
2.2	СН1	МВа			
2.3	СН2	МВа			
2.4	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	132 579	139 707	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	ВН	у.е.	9 437	10 004	
3.2	СН1	у.е.	6 511	6 556	
3.3	СН2	у.е.	66 894	69 784	
3.4	НН	у.е.	49 736	53 362	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения		274 530	274 331	
4.1	ВН	у.е.	98 676	94 216	
4.2	СН1	у.е.	30 162	29 101	
4.3	СН2	у.е.	145 691	151 014	
4.4	НН	у.е.		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км		77 427	
	в том числе по линиям электропередач на i уровне напряжения				
5.1	ВН	км		5 808	
5.2	СН1	км		3 451	
5.3	СН2	км		37 913	
5.4	НН	км		30 255	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	15 998 680	12 223 779	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	9,24%		

Данные по плану приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 года № 217-Р.

Утвержденные нормы доходности инвестированного капитала приведены в соответствии с приказом ФСТ России от 12.10.2012 г. № 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 Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 28.11.2014 года №126-Р

Утвержденный норматив потерь технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 28.11.2014 года №126-Р

Данные по плану ввода в основные фонды 2017 года приведены в соответствие с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России №735 от 16.10.2014 года. План ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на 2017 год в ТБР Комитетом по ценам и тарифам Московской области не учтен.

Информация по разделу V, п.1, п.2, п.5, п.6 от регулирующего органа отсутствует.

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 II 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 N 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.