

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "МОЭСК", субъект регулирования - Московская область
ИНН: 5036065113
КПП: 997650001
Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	42 473 856	41 870 732	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 479 790	12 829 499	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 014 854	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		653 457	
1.1.1.2	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.		361 396	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		6 248 345	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.		5 180 797	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		413 171	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы ****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		385 503	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30 657 634	29 910 965	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 823 115	12 746 420	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	460 351	728 517	Отклонение фактических расходов от утвержденных по п. 28 ПП РФ №1178
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 704 671	1 784 898	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 015 477	10 273 451	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	661 979	791 449	Фактические расходы по данным налогового учета

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 504 268	1 105 265	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	147 813		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	45 650		
1.2.11	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.	-		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 339 961	2 480 965	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 663 568	- 869 731	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 757 205	9 754 446	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 103 443	4 054 604	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,38	2,41	
IV	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.	-	948 664	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	32 954	
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.	141 515	140 457	
3.1	ВН	у.е.	9 762	9 969	
3.2	СН1	у.е.	6 797	6 417	
3.3	СН2	у.е.	70 297	69 941	
3.4	НН	у.е.	54 659	54 129	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	278 621	271 994	
4.1	ВН	у.е.	97 318	59 900	

4.2	СН1	у.е.	36 297	24 015	
4.3	СН2	у.е.	145 005	188 080	
4.4	НН	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	78 489	78 366	
5.1	ВН	км	5 653	5 767	
5.2	СН1	км	3 600	3 360	
5.3	СН2	км	38 264	38 226	
5.4	НН	км	30 972	31 013	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	33%	33%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	12 471 356	10 881 754	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 025 523	4 296 843	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,8975	x	x

1. Плановые значения на 2018 год приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 года №324-Р.

2. Утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 года №326-Р

3. Расходы на ремонт основных фондов подрядным способом отражены в строке 1.1.3 "Прочие подконтрольные расходы"

4. Данные по плану ввода в основные фонды 2018 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.11.2018 года №20@.

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

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 более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** 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.