

**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  
(субабонентам города Москвы)**

Наименование организации: АО "Мосводоканал"

ИНН: 7719026593

КПП: 771901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2016 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 651,05	14 851,43	При планировании был учтен избыток средств, полученный в пред.периоде
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 903,38	6 650,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 224,15	1 891,37	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	890,08	1 044,00	При установлении тарифов ремонты предусматривалось проводить силами сторонних организаций. Фактически значительная часть ремонтов проведена хозспособом
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.	1 334,07	847,37	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 284,20	4 450,57	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	395,03	308,51	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	395,03	308,51	Экономия в части расходов на эл.энергию на хоз.нужды
	- эл.энергия на хоз.нужды		214,92	115,23	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 158,27	8 200,98	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 288,27	1 252,91	Фактическая ставка ниже планируемой
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 870,00	6 939,02	При установлении тарифов регулирующим органом расходы были приняты не в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		9,05	Учтен транспортный налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			

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 (с	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 410,60		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	943,20	1 418,27	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	467,15	461,46	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,0190	3,0734	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		139,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		397,20	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		397,20	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		6 618,00	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		2 963,81	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		3 654,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		6 455,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		6 455,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км		2 200,21	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		846,80	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		1 353,40	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,00	х	х

Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа

Примечания:

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.