

**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.	2015 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 285,14	12 844,54	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 592,54	5 642,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 124,00	1 639,55	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	850,00	878,92	
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.	1 274,00	760,63	Скорректирована программа ремонтов (часть запланированных работ перенесена на следующий год)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 091,30	3 791,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	377,24	212,30	
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.	377,24	212,30	Отклонение в части расходов на эл.энергию на хоз.нужды (-78 тыс. руб.). Кроме того налоги фактически отражены в соответствующем разделе 1.2.9 (-33,26 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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 519,81	7 201,69	
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.	1 209,16	1 041,07	Отклонение от планируемых значений отчислений связано с отклонением ФОТ (п.1.1.2)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 310,65	6 127,36	Регулирующим органом при установлении тарифов расходы 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.		33,26	
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.	3 172,79		
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.	902,01	743,51	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	476,90	393,10	Снижение фактического объема полезного отпуска
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,8914	1,8914	
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.		157,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		398,46	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		398,46	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		6 683,96	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		3 029,25	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		3 654,71	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		6 458,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		6 458,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км		2 219,10	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		865,50	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		1 353,60	
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.