

**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 Московской области)**

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.	5 551,19	9 442,12	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 049,96	5 239,60	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 391,20	1 904,18	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	346,89	1 131,73	Ремонты предусматривалось проводить силами сторонних организаций. Фактически большая часть ремонтных работ проведена собственными силами (хозспособ)
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс. руб.	2 044,31	772,45	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 521,57	133,18	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 489,15	3 305,52	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1,20	29,90	
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)**** (услуги по медицинским осмотрам, вывозу и приёму ТБО, пожарной безопасности, охране окружающей среды, уборке помещений и территорий и т.п.)	тыс. руб.	1,20	29,90	Регулирующим органом при установлении тарифов расходы приняты не в полном объеме
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.	168,41		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 501,23	4 202,52	
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.	446,75	944,51	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.	993,20	3 180,79	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.	42,10		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.			

№ п/п		Ед. изм.	2015 год		Примечание
			план	факт	
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с	тыс. руб.	19,18	77,22	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	1 521,57	133,18	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 242,43	1 046,78	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	649,00	546,80	Снижение фактического объема полезного отпуска
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,9144	1,9144	
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.		60,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		38,81	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		38,81	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		857,60	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		252,80	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		604,80	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		712,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.		492,60	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		220,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км		312,00	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		88,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		224,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		92,60	
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 *****	%	5,00	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.

№ п/п	Ед. изм.	2015 год		Примечание
		план	факт	
.				***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации,
.				утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.