

**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: 7719026593КПП: 770101001Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 256,3	6 851,1	Снижение фактических расходов относительно утвержденных обусловлено в основном следующими причинами: - во 2 полугодии 2016 года осуществился перевод энергоснабжения части потребителей пос.Акулово в АО "Богородские электросети"; -сокращение объема потребления электрической энергии в связи с внедрением субабонентами энергосберегающих технологий.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 509,3	3 125,3	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 662,4	980,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	386,2	285,2	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			При установлении тарифов работы по ремонту и тех.обслуживанию предусматривалось проводить силами сторонних организаций, по факту значительная часть работ проведена хозяйственным способом.
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.	2 276,2	694,8	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 694,2	364,9	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 658,1	1 916,1	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	188,8	229,2	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	187,5	187,3	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1,3	41,9	
1.1.3.3.1	- эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	1,3	21,4	При установлении тарифов регулирующим органом расходы были приняты не в полном объеме.
1.1.3.3.2	- иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		20,5	
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.	3 747,0	3 725,8	
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.	500,7	570,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 195,8	3 022,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	46,9	133,0	
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.	3,6	0,0	
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 расшифровкой)	тыс. руб.			
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.	1 694,2	364,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 336,8	1 629,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	562,6	388,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,0024	0,0042	
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.	232,0	231,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	34,9	26,9	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	34,9	26,9	Во 2 полугодии 2016 года осуществился перевод энергоснабжения части потребителей пос.Акулово в АО "Богородские электросети".
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	821,0	815,0	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	229,2	223,2	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	591,8	591,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	645,7	637,7	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	492,6	492,6	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	153,1	145,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	300,7	299,0	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	81,3	79,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	219,5	219,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,1	92,1	
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	%	4,4025	х	х