

**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: 7701984274

КПП: 770101001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7715,4	8640,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5067,9	4860,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2303,3	2588,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	342,9	801,9	Фактическое распределение подконтрольных расходов (по элементам) отличается от запланированных величин тем, что выполнение ремонтных работ предусматривалось вести силами сторонних организаций. Фактически большая часть ремонтных работ проведена собственными силами Общества (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.	1960,4	1786,8	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1580,5	961,9	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1411,5	2145,2	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1353,1	127,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	1353,1	127,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2647,54	3779,9	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	423,46	588,9	Рост обусловлен фактическим увеличением заработной платы
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 893,24	3159,3	Регулирующим органом приняты расходы не в полном объеме
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	9,49		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	295,18		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	26,17	31,7	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1580,5	961,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	834,3	773,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	474,4	439,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,7586	1,7586	
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.	50	48	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41,098	41,098	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	17,2	17,2	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	23,898	23,898	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	857,6	857,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	252,8	252,8	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	604,8	604,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	712,6	712,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	492,6	492,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	220	220	
5	Длина линий электропередач, всего	км	312	312	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	88	88	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	224	224	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,6	92,6	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	4,89	х	х

*Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа