

**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**

Наименование организации: АО "Мосводоканал"
ИНН: 7719026593
КПП: 770101001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 837,7	15 110,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 780,8	7 250,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 729,1	2 300,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	985,9	1 306,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			Регулирующим органом расходы были приняты не в полном объеме
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.	743,2	993,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	305,1	548,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 646,2	4 325,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	405,5	624,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	127,3	455,5	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	278,2	168,8	
1.1.3.3.1	- эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	95,6	102,3	
1.1.3.3.2	- иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	182,7	66,5	
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.	7 180,0	7 859,9	
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.	1 028,9	1 272,1	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 098,8	6 586,5	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
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.	52,4	1,3	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2,0	1,0	
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.	-2 123,1		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	305,1	548,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 035,1	1 571,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	426,200	394,600	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	0,0024	0,0040	
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.			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	203,0	200,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	192,3	195,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	192,3	195,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	827,2	831,3	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения	у.е.	817,1	821,2	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям	у.е.	10,1	10,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 570,6	1 595,3	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	1 570,6	1 595,3	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	237,2	238,4	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	233,4	234,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3,7	3,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,0	100,0	
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 *****	%	х	х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного