

**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.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 258,4</b>	<b>14 255,3</b>	Регулирующим органом расходы приняты не в полном объеме
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 934,8</b>	<b>7 050,4</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 775,1	1 900,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 012,1	893,2	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	763,0	1 007,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	313,2	169,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 743,3	4 461,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	416,3	687,8	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	130,7	507,6	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	285,7	180,2	
1.1.3.3.1	- эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	98,1	88,4	
1.1.3.3.2	- иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	187,6	91,8	
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.			
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 956,1</b>	<b>7 204,9</b>	
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.	1 057,3	1 335,9	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 839,2	5 845,5	
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.	59,7	23,5	
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.	-632,4		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	313,2	169,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 279,4	1 709,0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,416	0,415	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	0,0031	0,0041	
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.	200,0	203,0	
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>195,5</b>	<b>205,1</b>	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	195,5	205,1	
3	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>827,2</b>	<b>823,3</b>	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения	у.е.	817,1	813,2	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям	у.е.	10,1	10,2	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>1 573,6</b>	<b>1 665,1</b>	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	1 573,6	1 665,1	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	0,0	0,0	
5	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>238,4</b>	<b>236,1</b>	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	233,4	232,3	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3,7	3,8	
6	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	
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 учета
- \*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце
- \*\*\*\* 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