

**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: ООО «Техпромэксперт-Московская область»

ИНН: 7706760077

КПП: 500701001

Долгосрочный период регулирования: 2018-2020 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание <***>
			план <*>	факт <*>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 707,09	21 441,64	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 046,56	8 768,8	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	-	4 751,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	-	98,16	
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.	-	4 653,09	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	1 162,91	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4003,0	3 407,34	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43,56	610,21	
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:	тыс. руб.	-	610,21	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	-	93,64	
1.1.3.3.2	расходы на повышение квалификации, профессиональная переподготовка	тыс. руб.	-	82,53	

1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	68,01	
1.1.3.3.4	расходы на ПО и поддержку ПО	тыс. руб.	-	136,6	
1.1.3.3.5	коммунальные расходы	тыс. руб.	-	83,63	
1.1.3.3.6	прочие расходы	тыс. руб.	43,56	87,84	
1.1.3.3.7	расходы на услуги банка	тыс. руб.	-	57,96	
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.	9 660,53	12 672,84	
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.	8 459,63	11 682,16	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 200,9	916,75	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	65,13	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги, госпошлины	тыс. руб.	-	8,8	
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.	-	-	
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.	-	1 162,91	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	896,45	1 320,75	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	377,2	512,8	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	Руб./тыс. кВтч	2 376,59	2 575,57	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	206	206	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,02	11,02	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	11,02	11,02	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	241,448	241,448	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	209,227	209,227	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	32,221	32,221	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	241,1	241,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	241,1	241,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	71,863	71,863	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	59,779	59,779	

5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	12,084	12,084	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,53	99,53	
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 <*****>	%	-	X	X

Примечание:

<*> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области 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 N 1178.

<*****> В соответствии с [пунктом 4.2.14.8](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.