

**Раскрытие 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: ПАО "МЭИК"
ИНН: 6663003800
КПП: 660850001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49 095,85	85 319,24	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8 528,45	42 617,73	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 781,77	18 319,84	В тарифе на 2021 год фонд оплаты труда был согласован исходя из размера средней заработной платы 32 120,94 руб. рассчитанной с использованием ИПЦ. Фактическая средняя заработная плата за 2021 год составила 76 332,67руб.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 746,68	24 297,89	
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.	2 746,68	24 297,89	В тарифе на 2021 год цеховые, общехозяйственные затраты не учтены.
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.	30 709,02	42 701,51	
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.	1 844,39	5 843,99	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	27 637,82	33 451,92	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 226,81	3 405,60	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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	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.	9 858,38	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 855,23	4 771,13	В 2021 году увеличение объема полезного отпуска потребителям
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 394,92	1 673,48	В 2021 году увеличение объема полезного отпуска потребителям
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,76	2,85	
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.	76,00	76,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	122,76	122,76	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	80,00	80,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	23,80	23,80	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	18,96	18,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	54,110	57,556	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	52,626	55,458	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1,485	2,098	В 2021 году проведена государственная регистрация права собственности на ЛЭП
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	714,70	714,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	249,80	249,80	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	191,20	191,20	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	273,70	273,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	15,590	16,622	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	15,036	15,845	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,550	0,777	В 2021 году проведена государственная регистрация права собственности на ЛЭП
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	х	На 2021 год не устанавливался