

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: МУ ППЭС

ИНН: 2703007589

КПП: 270301001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			2022 план *	2022 факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	239 548	258 536	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	156 569	151 684	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	28 283	16 944	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 728	6 391	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 666	9 529	
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.	7 889	1024	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	118 282	117764	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 004	16 976	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 784	5 265	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6 782	10 790	
1.1.3.4	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 510	4 903	
1.1.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	4 271	5 888	
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.	438	921	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	71 509	105 517	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 827	3 096	
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.	35 981	36 731	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	21 855	39 090	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	696,1	5 783	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 031	4 575	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 783	12880	
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.	7 118	3 363	
1.3	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности, не относящихся к капитальным вложениям)	тыс. руб.	0	1 335	
1.4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	4 198		
1.5	Корректировка НВВ на оплату потерь за 2021г по Решению ФАС	тыс. руб.	7 271		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	16 450	14 793,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	106 084	124 731	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВт	50,52	57,462	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,09984	2,17067	

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.	20107	20181	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	294,2	295,397	
2.a	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	294,2	295,397	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3217,93	3241,24	
3.a	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН (6/10 кВ)	у.е.	1422,23	1432,37	
3.б	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН (0,4 кВт)	у.е.	1795,7	1808,87	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1311,1	1324,7	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1311,1	1324,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1215,75	1227,56	
5.a	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения СН (6/10 кВт)	км	471,264	475,09	
5.б.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения НН (0,4 кВт)	км	744,486	752,47	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63,4	63	
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 *****	%	10,29	х	х

## 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 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.