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: **АО "Мособлэнерго"**
ИНН: 5032137342
КПП: 500301001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план *	факт **	***
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**20 924 677**	**23 178 855**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**8 538 083**	**9 077 687**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 133 795	2 912 386	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	798 034	893 277	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 895 339	1 600 000	
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.	440 422	419 109	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 330 221	5 141 199	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 074 067	124 102	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	64 410	51 894	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы ****	тыс. руб.	1 009 657	72 208	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		900 000	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**6 068 777**	**7 230 162**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	303 564	300 439	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	939 951	1 813 470	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 318 389	1 548 658	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 610 159	3 356 726	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	736 611		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	76 590	120 055	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	43 940		
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	тыс. руб.	39 572	90 814	
1.3	**недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**251 472**		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 895 339	1 600 000	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 066 345	6 871 006	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 919 516	2 076 570	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,16	3,16	
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.	2 382 876	2 500 000	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	**9 611**	**9 611**	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	9 515	9 515	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВа	96	96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**127 026**	**127 026**	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	35	35	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	73 527	73 527	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	53 464	53 464	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**205 596**	**205 596**	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	715	715	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10/0,4 кВ	у.е.	204 881	204 881	
5	Длина линий электропередач, всего	км	**48 408**	**48 408**	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	25	25	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	22 773	22 773	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	25 610	25 610	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	**64**	**64**	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 975 482	2 975 482	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	824 245	824 245	
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 № 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.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам В.Н. Мельничук