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: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**31 277 453**	**33 660 844**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**11 829 692**	**13 983 264**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 370 276	4 224 583	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	758 550	1 263 166	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 104 244	2 052 745	
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.	507 482	908 671	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 378 078	8 091 102	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 025 162	1 577 406	
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.	1 283 426	1 577 406	
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.	56 176	90 174	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**10 762 561**	**11 201 206**	
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.	1 192 822	1 145 193	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 230 276	2 372 501	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 029 506	5 953 679	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 524 351	1 524 351	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	258 117	155 187	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	38 086	50 295	
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	тыс. руб.	1 489 403	-	
1.3	**недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**- 955 262**		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	2 104 244	2 052 745	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 640 462	8 476 373	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 207 824	2 090 552	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,37	4,05	
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.	2 838 639	2 840 000	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	**10 693**	**11 379**	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	10 656	11 342	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВа	37	37	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	**143 001**	**145 841**	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	29	29	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	81 089	83 806	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	61 882	62 006	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	**226 045**	**236 941**	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	577	577	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10/0,4 кВ	у.е.	225 469	236 364	
5	Длина линий электропередач, всего	км	**55 637**	**56 378**	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	22	22	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	25 390	25 999	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	30 224	30 357	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	**63**	**64**	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 925 378	8 350 163	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 280 177	1 186 963	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	не утверждается	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 А.В. Засухин