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: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**13 639 979**	**14 158 435**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**5 811 433**	**5 875 946**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 069 318	1 813 897	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	89 336	671 598	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 180 263	1 000 029	
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.	1 799 719	142 269	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 790 040	2 680 822	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	866 807	630 440	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	49 946	43 245	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы ****	тыс. руб.	902 129	587 196	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	78 648	293 809	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	6 621	456 979	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**4 193 092**	**4 391 974**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	194 190	221 628	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 326 007	1 237 400	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	465 410	774 585	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 380 000	1 626 915	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 486	141 035	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	133 447	215 235	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	138 896	31 217	
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.	542 655	143 960	
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 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 180 263	1 000 029	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 635 454	3 890 515	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 338 890	1 663 197	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,72	2,34	
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.	1 900 000	1 927 172	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 135	6 324	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	6 122	6 311	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВа	13	13	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	100 313	107 991	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	39	39	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	55 888	60 167	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	44 386	47 785	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	130 354	140 678	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	656	656	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10/0,4 кВ	у.е.	129 698	140 022	
5	Длина линий электропередач, всего	км	33 806	36 391	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	28	28	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	15 263	16 437	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	18 515	19 926	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63	63	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 389 277	2 223 059	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 221 002	1 327 046	
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.