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: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год	
			план *	факт **
I	Структура затрат	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**4 812 675,97**	**6 509 873,90**
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**2 959 628,09**	**3 778 822,79**
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 739 131,95	2 880 673,58
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 783,74	45 614,03
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	755 861,09	755 944,00
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.	1 970 487,12	2 079 115,55
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	123 437,51	287 114,82
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	43 231,59	212 086,54
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 143,23	2 079,67
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы ****	тыс. руб.	38 088,36	210 006,87
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	49 983,37	67 318,60
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 843,67	331 629,25
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**1 286 910,95**	**1 580 918,96**
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	36 383,53	42 024,91
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	227 263,19	315 949,47
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 983,13	52 356,04
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	389 043,91	513 181,00
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	305 000,00	305 537,73
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	78 496,73	132 871,00
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	49 219,15	27 469,65
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	72 000,44	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	3 200,00	3 206,00

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, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	100 520,87	191 529,16
1.3	**недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**- 210 265,76**	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	755 861,09	755 944,00
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	893 964,05	1 150 132,15
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	517 626,30	707 634,88
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,73	1,63
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	750 000,00	770 675,00
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 515,50	2 581,80
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	2 500,00	2 566,30
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВа	15,50	15,50
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	52 030,00	47 421,29
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	30,00	73,33
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	26 000,00	23 606,50
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	26 000,00	23 741,46
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	93 500,00	84 421,50
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	500,00	460,00
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 10/0,4 кВ	у.е.	93 000,00	83 961,50
5	Длина линий электропередач, всего	км	21 020,00	22 038,18
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	20,00	21,40
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	9 000,00	8 983,92
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	12 000,00	13 032,86
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,00	55,00
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 800 000,00	5 810 635,05
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	600 000,00	588 471,34
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	не утверждался	x