

Раскрытие 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 ОАО "Электротехнический комплекс"

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание <***>
			план <*>	факт <*>	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	94438,91	78002,73	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	40769,41	49137,63	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10517,79	5248,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	10517,79	5248,9	Недостаток средств в тарифе
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10517,79	5248,9	Недостаток средств в тарифе
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25592,62	35901,58	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4659	7987,15	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	440,05	21,82	Недостаток средств в тарифе
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	

	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <***>				Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.1.3.3		тыс. руб.	4218,95	7965,33	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18547,34	28865,09	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	872,87	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7780,16	10444,83	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10048,42	13264,73	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	3612,49	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	110,01	0	Недостаток средств в тарифе

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	608,75	537,7	Недостаток средств в тарифе
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	132,47	Был учтен РЭК Омской области не в потребном объеме
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	35122,16	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	10517,79	5248,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11154,03	9045,66	Недостаток средств в тарифе
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,73	6,681	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./М.В т.ч	1,44	1,398	

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.	316	316	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	341,828	341,828	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	110 кв - 268 6-10 кв- 73,828	110 кв - 268 6-10 кв- 73,828	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	134,06	134,06	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-2,95 6-10кВ-128,31 0,4 кВ- 2,81	110кВ-2,95 6-10кВ- 128,31 0,4 кВ 2,81	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2680,5	2680,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-1650 6- 10кВ-1030,5	110кВ-1650 6- 10кВ-1030,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	39,25	39,25	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,04	110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,7	4,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	1,87	X	X