

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению****в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления * (в части управления технологическими режимами)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2013 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
1	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	19 708 631	18 957 177	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 269 504	1 152 862	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 778 380	11 346 231	
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	3 122 280	2 481 021	Отклонение обусловлено переносом по отношению к плановым срокам вводов внеоборотных активов по итогам 2012-2013 гг., а также изменением фактической структуры введенных внеоборотных активов за 2012 и 2013 гг. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2014 год и при подаче тарифной заявки на 2015 год.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 538 467	3 977 062	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	66 144	79 845	Превышение по факту расходов на ремонт сложилось в связи с наличием незапланированных на 2013 год срочных работ, в том числе осуществленных в соответствии с предписаниями государственного пожарного надзора по результатам обследования зданий и сооружений ОАО «СО ЕЭС» на предмет наличия нарушений требований пожарной безопасности в соответствии с федеральными законами от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 135 351	2 262 979	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	356 057	363 742	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	386 098	361 139	
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	93 524	310 511	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены расходы на списание программ ЭВМ, лицензий, приобретаемых в рамках инвестиционной программы и не учитываемых в составе расходов в необходимой валовой выручке (НВВ) при утверждении тарифов на очередной период регулирования.
5	Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей	тыс. руб.	x	x	
6	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:	тыс. руб.	x	x	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x	x	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x	x	
6.3	расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	x	x	
6.4	расходы на оплату услуг по развитию систем противаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	x	x	
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	x	x	
II	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	128 721	564 897	По факту в соответствии с правилами бухгалтерского учета в составе внебюджетных расходов отражены отрицательные курсовые разницы, выбытие активов, невозмещаемый НДС, расходы по результатам переоценки основных средств, расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, безвозмездная передача основных средств, не включаемые в состав НВВ при утверждении тарифов.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	19 837 352	19 522 074	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	3 136 971	3 328 698	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	633 774	795 213	Отклонение сложилось в соответствии с фактически полученной чистой прибылью и структурой затрат, учитываемых при налогообложении прибыли.
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 503 197	2 533 485	
2.1	Расходы из прибыли до распределения, всего	тыс. руб.	216 536	219 372	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 286 661	2 314 112	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	234 778	593 021	В целях исполнения п. 1 распоряжения Правительства РФ от 29.05.2006 № 774-р, а также в соответствии с поручением Первого заместителя Председателя Правительства РФ И.И. Шувалова от 24.12.2013 № ИШ-П13-9321 и письмом ФСТ России от 17.01.2014 № С11-344/12 «О выплате дивидендов ОАО «СО ЕЭС» величина дивидендов за 2013 год определена как часть чистой прибыли ОАО «СО ЕЭС», не распределенной на финансирование инвестиционных проектов ОАО «СО ЕЭС», и в целом составляет 25,6% от чистой прибыли ОАО «СО ЕЭС».
2.2.3	Капитальные вложения	тыс. руб.	2 051 883	1 721 092	В соответствии с корректировкой Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2013 года сложилась экономия тарифных источников финансирования инвестиционной программы, которая учтена при установлении тарифов на 2014 год.
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	22 974 323	22 850 772	
VI	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-980 222	0	
VII	Необходимая валовая выручка (п. V + п. VI)	тыс. руб.	21 994 102	22 850 772	
VIII	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	66 144	79 845	

Примечание:

* Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии,

- в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей.

** 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.

*** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности, в том числе данных раздельного учета по видам услуг.

**** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения.