

**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)**

Наименование организации: Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»)  
ИНН: 7705454461  
КПП: 997450001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	21 347 064	20 834 926	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 359 608	1 239 668	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 714 686	12 693 955	
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	3 360 797	2 610 997	Снижение расходов обусловлено изменением сроков вводов внеоборотных активов в 2013-2014 гг. по сравнению с плановыми, а также сроков полезного использования внеоборотных активов по сравнению с учтенными при планировании. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2015 год и при подаче тарифной заявки на 2016 год.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 911 972	4 290 306	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	79 967	83 087	
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 447 452	2 436 130	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	358 995	342 772	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	398 636	312 930	Снижение расходов обусловлено уменьшением налогооблагаемой базы по налогу на имущество в связи с изменением сроков вводов внеоборотных активов в 2013-2014 гг. по сравнению с плановыми, а также изменением порядка начисления налоговых выплат на объекты недвижимого имущества на основании их кадастровой стоимости.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	102 649	443 338	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены расходы на списание программ ЭВМ, НИОКР, 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 противоаварийного 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.	145 785	1 036 520	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, не включаемые в состав НВВ при утверждении тарифов.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	21 492 848	21 871 446	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	3 501 396	2 858 179	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	254 205	571 636	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.	3 247 192	2 286 543	
2.1	Расходы из прибыли до распределения, всего	тыс. руб.	234 664	224 076	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 012 527	2 062 467	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	515 617	В целях исполнения п. 1 распоряжения Правительства РФ от 29.05.2006 № 774-р величина дивидендов за 2014 год определена в размере 25% от чистой прибыли ОАО «СО ЕЭС».
2.2.3	Капитальные вложения	тыс. руб.	2 100 955	1 546 850	Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» на 2014-2016 годы утверждена приказом Минэнерго России от 09.09.2013 № 537. Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 667 внесены изменения в инвестиционную программу ОАО «СО ЕЭС» на 2014-2016 годы в части основных характеристик инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2014 год. В соответствии с корректировкой Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2014 года сложилась экономия тарифных источников финансирования инвестиционной программы. Сложившаяся экономия учтена в полном объеме при установлении тарифов на 2015 год и при подаче тарифной заявки на 2016 год.
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	911 572	0	При утверждении тарифа на 2014 год ФСТ России учтена 1/2 часть средств от вексельной задолженности ОАО «СО ЕЭС» перед ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро» в размере 1 818 605 тыс. руб. на возмещение понесенных расходов по ее погашению в сумме 909 302 тыс. руб. В соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета в рамках данной статьи запланировано приобретение оборудования производственного назначения, указанное оборудование в 2014 году не приобреталось.
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	24 994 245	24 729 625	
VI	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-2 038 475	0	
VII	Необходимая валовая выручка (п. V + п. VI)	тыс. руб.	22 955 770	24 729 625	
VIII	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	79 967	83 087	

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.