

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

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 270 569	976 363	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 051	15 840	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	177 002	147 410	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	58 875	35 000	Снижение расходов обусловлено переносом, по отношению к плановым, сроков вводов внеоборотных активов по итогам 2014-2015 гг.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	92 168	94 014	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	519	783	Превышение по факту расходов на ремонт сложилось в связи с проведением срочных строительно-отделочных работ, в том числе осуществленных в целях обеспечения требований пожарной безопасности, обеспечения оптимальных условий труда персонала, оптимизации использования площадей в зданиях исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС».
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	64 458	48 210	Снижение расходов обусловлено экономией затрат на оказание консультационных услуг.
4.3	арендная плата	тыс. руб.	3 955	3 431	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	4 830	4 420	
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	5 263	17 904	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.	0	0	
6	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:	тыс. руб.	924 472	684 099	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	761 720	578 141	В части услуг по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) фактические расходы напрямую зависят от фактического режима работы энергооборудования и отличаются от плановой величины в связи со: - снижением цены оказания услуг по итогам конкурентных отборов участников на 1-ое и 2-ое полугодие 2015 года; - снижением объема оказания услуг электростанциями относительно планового.
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	36 632	8 365	В части услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ) фактические расходы ниже запланированных в связи с более коротким, чем планировалось, периодом паводка в 2015 году.
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.	126 120	97 593	В части услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (РРСК) фактические расходы соответствуют объему фактически оказанных исполнителями услуг, что обусловлено текущим режимом электрической сети (сетей).
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.	0	0	
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	0	0	
II	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	4 546	62 663	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены отрицательные курсовые разницы, невозмещаемый НДС, расходы по созданию резерва по сомнительным долгам и др., не учитываемые в составе расходов в необходимой валовой выручке (НВВ) при утверждении тарифов на очередной период регулирования.
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	1 275 115	1 039 026	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	308 274	375 725	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	18 393	91 093	Отклонение сложилось в соответствии с фактически полученным объемом показателя налогооблагаемой прибыли и структурой затрат, учитываемых при налогообложении прибыли.
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	289 881	284 632	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	3 658	4 184	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	286 223	280 448	
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	0	
2.2.2	Дивиденды по акциям*****	тыс. руб.	0	x	
2.2.3	Капитальные вложения*****	тыс. руб.	286 223	x	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 583 389	1 414 751	
	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-216 309	0	
	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 367 080	1 414 751	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	519	783	

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 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.
- ***** Фактические показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров ОАО "СО ЕЭС" за 2015 год.