

**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: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»)

ИНН: 7705454461

КПП: 997450001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 311 779	974 844	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	23 271	15 075	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
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	137 508	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.	63 623	38 765	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	82 844	84 573	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	461	659	Превышение по факту расходов на ремонт сложилось в связи с необходимостью проведения аварийных работ, иных срочных строительно-отделочных работ в целях выполнения требований пожарной безопасности и обеспечения оптимальных условий труда персонала.
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	51 043	35 476	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.3	арендная плата	тыс. руб.	4 389	3 098	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	5 993	4 108	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно планового.
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	5 905	23 002	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.	965 039	698 922	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	799 920	599 784	Расходы на оплату услуг НПРЧ в 2016 году были ниже плановых, что связано со снижением цены оказания услуг по итогам конкурентных процедур, а также снижением объема оказанных услуг в связи со снижением среднего числа часов работы оборудования обусловленным избытком мощностей.
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	38 244	12 201	Расходы на оплату услуг АВРЧМ напрямую зависят от продолжительности паводка. Фактические расходы на оплату услуг АВРЧМ в 2016 году были ниже плановых в связи с более коротким, чем планировалось, периодом паводка в 2016 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.	126 875	86 937	Расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (РПСК) зависят от фактически сложившихся электрических режимов сети с учетом ремонтных схем при плановых и внеплановых ремонтах. Данный режим генераторов используется (и оплачивается) только в тех случаях, когда для удержания напряжения в допустимых пределах исчерпаны другие возможности, такие как средства компенсации реактивной мощности в сетях и регулировочный диапазон реактивной мощности генератора в генераторном режиме.
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	Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	5 805	48 727	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.	1 317 584	1 023 571	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	277 784	272 865	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	58 828	179 915	Отклонение связано с отличием подходов при утверждении и фактическом отражении показателя по налогу на прибыль. В соответствии с п.20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" в необходимую валовую выручку при утверждении тарифов включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Величина фактического размера налога на прибыль отражается по данным бухгалтерского учета за отчетный период в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	218 956	92 950	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	2 756	2 368	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	216 200	90 582	
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.	216 089	x*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	111	64	В рамках данной статьи запланировано приобретение офисной мебели для организации рабочих мест. Отклонение сложилось в результате сокращения объемов закупаемой продукции, а также по результатам проведения конкурентных процедур.
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 595 368	1 296 436	
	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-178 242	0	
	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	1 417 126	1 296 436	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	461	659	

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.

\*\*\*\*\* Показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров АО «СО ЕЭС».