

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления *
в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности**

Наименование организации: Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО "СО ЕЭС")
ИНН: 7705454461
КПП: 770501001

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 041 797	2 768 394	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	63 358	58 754	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	340 373	251 015	Снижение расходов по статье обусловлено отклонением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно учтенного при установлении тарифов на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	264 185	215 798	Снижение расходов по статье обусловлено отклонением фактического коэффициента распределения косвенных расходов относительно учтенного при установлении тарифов на услуги АО "СО ЕЭС" по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	118 879	92 946	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	118	1 354	Увеличение расходов по статье обусловлено ростом объема выполненных ремонтных работ, в том числе аварийно-восстановительных
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	87 675	61 526	Отклонение обусловлено снижением объема услуг сторонних организаций, а также уменьшением их стоимости в результате проведения конкурентных закупочных процедур
4.3	арендная плата	тыс. руб.	589	451	Снижение расходов по статье обусловлено уменьшением количества арендуемых объектов
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	10 730	11 884	
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	6 502	6 280	
5	Утратил силу				
6	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 255 002	2 149 880	
6.1	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	865 634	862 699	
6.2	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	77 795	28 380	Отклонение обусловлено уменьшением объема оказанных услуг исходя из фактической продолжительности периода паводка
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.	102 679	66 212	Отклонение обусловлено фактически сложившимися электрическими режимами сети с учетом плановых и неплановых отключений генерирующего и электросетевого оборудования
6.4	расходы на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии	тыс. руб.	2 208 894	1 192 589	Отклонение обусловлено снижением объема оказанных услуг агрегаторами управления спросом на электрическую энергию
7	Утратил силу				
II	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	3 668	3 299	
III	ИТОГО расходов (п. I + п. II)	тыс. руб.	4 045 464	2 771 693	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	709 149	8 222	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	44 792	0	Отклонение обусловлено отсутствием финансирования капитальных вложений из чистой прибыли
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	664 357	8 222	
2.1	Расходы из прибыли до распределения	тыс. руб.	8 358	8 222	
2.1.1	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-666 833	0	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	655 999	0	Отклонение обусловлено величиной прибыли, направленной на финансирование инвестиционной программы АО "СО ЕЭС"
2.2.1	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	0	x*****	
2.2.2	Дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	x*****	
2.2.3	Капитальные вложения	тыс. руб.	655 999	x*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	x*****	
V	Необходимая валовая выручка***** (п. III + п. IV)	тыс. руб.	4 087 780	2 779 914	
VI	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	118	1 354	

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.

Системный оператор электроэнергетических систем России помимо указанных сведений раскрывает информацию о структуре и объемах затрат в части осуществления проектирования энергетических систем.

** 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".

***** Расходы на осуществление функций по централизованному проектированию электроэнергетических систем ФАС России не учитывались при установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2022 год и фактически не понесены.