

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год		Примечание ****
			план **	факт ***	
1	Расходы, связанные с производством и реализацией, всего, в том числе:	тыс. руб.	25 406 390	25 383 872	
1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 603 225	1 456 302	
1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 770 377	15 862 824	
2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
3	Амортизация	тыс. руб.	3 931 786	3 744 526	
4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	4 101 002	4 320 220	
4.1	расходы на ремонт	тыс. руб.	92 288	106 707	Отклонение по статье обусловлено необходимостью проведения аварийных и иных срочных ремонтных работ в целях выполнения требований пожарной безопасности и обеспечения оптимальных условий труда персонала.
4.2	услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 972 205	2 899 411	
4.3	арендная плата	тыс. руб.	186 333	199 591	
4.4	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	395 511	374 588	
4.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	91 228	144 712	Отклонение по статье обусловлено необходимостью в оказании услуг по отбору студентов очной формы обучения для формирования кадрового резерва и услуг по договорам с вузами на специализированную подготовку студентов для обеспечения технологического блока. Работа с кадровым резервом и деятельность по подготовке молодых специалистов являются направлениями кадровой и образовательной деятельности, обеспечивающей инновационное развитие АО «СО ЕЭС», в соответствии с разделами 13.1 и 13.2 Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года, утвержденной решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.12.2017 (протокол № 205).
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 управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии*****	тыс. руб.	x	x	
7	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.	x	x	
II	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	88 208	948 953	В соответствии с правилами бухгалтерского учета по факту отражены расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, невозмещаемый НДС, 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.	25 494 598	26 332 825	
IV	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.	1 477 918	928 051	
1	Налог на прибыль	тыс. руб.	113 044	358 129	Отклонение связано с отличием подходов при утверждении и фактическом отражении показателя по налогу на прибыль. Величина фактического размера налога на прибыль отражается по данным бухгалтерского учета за отчетный период.
2	Нераспределенная прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 364 874	569 923	
2.1	Расходы из прибыли до распределения, всего	тыс. руб.	267 597	295 852	
2.2	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 097 277	274 071	
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.	1 097 277	x*****	
2.2.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	0	0	
V	Необходимая валовая выручка (п. III + п. IV)	тыс. руб.	26 972 517	27 260 876	
VI	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-656 440	0	
VII	Необходимая валовая выручка (п. V + п. VI)	тыс. руб.	26 316 077	27 260 876	
VIII	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1 + п. 2.1 + п. 4.1)	тыс. руб.	92 288	106 707	

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.

***** Показатели будут определены по результатам решения годового общего собрания акционеров АО "СО ЕЭС".

***** В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.03.2019 № 287 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности» со второго полугодия 2019 года АО "СО ЕЭС" обеспечивает организацию отбора исполнителей и оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию.