

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.08.2020
по итогам расчетов 28.08.2020**

Размер и порядок оплаты обязательств по договорам и соглашениям, заключенным на оптовом рынке, определены Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Регламент) и Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее - Положение). В отчете учитывалось исполнение обязательств участниками ОРЭМ и ПАО "ФСК ЕЭС" через уполномоченную кредитную организацию (далее - УКО) и вне УКО в соответствии с нормами Регламента.

Время открытия/закрытия торговой сессии 28.08.2020

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:10
2	14:04	14:51
3	16:33	17:33
Закрытие операционного дня:		17:33

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.08.2020 составил **47 369,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 28.08.2020

- всего исполнено обязательств - **46 484,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **46 481,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **2,7 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **4,0 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 28.08.2020 составила **884,9 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.08.2020 по итогам расчетов 28.08.2020 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 29.08.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Оплата мощности ДПМ	01.08.2020-31.08.2020	3 923 150 096,03	3 923 150 096,03	-	3 874 055 499,27	-	3 874 055 499,27	49 094 596,76
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.08.2020-31.08.2020	2 924 066 542,01	2 924 066 542,01	-	2 880 470 777,47	-	2 880 470 777,47	43 595 764,54
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.08.2020-31.08.2020	18 588 348,02	18 588 348,02	-	18 053 670,38	-	18 053 670,38	534 677,64
Оплата мощности КОМ НГО	01.08.2020-31.08.2020	38 730 093,53	38 730 093,53	-	38 173 087,69	-	38 173 087,69	557 005,84
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.08.2020-31.08.2020	6 731 678,49	6 731 678,49	-	6 538 047,63	-	6 538 047,63	193 630,86
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.08.2020-31.08.2020	1 555 158 234,07	1 555 158 234,07	-	1 533 714 358,86	-	1 533 714 358,86	21 443 875,21
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.08.2020-31.08.2020	1 313 566 139,80	1 313 566 139,80	-	1 313 566 139,80	-	1 313 566 139,80	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.08.2020-31.08.2020	657 204 621,74	657 204 621,74	-	648 764 622,57	-	648 764 622,57	8 439 999,17
Оплата мощности ВР	01.08.2020-31.08.2020	192 059 962,36	192 059 962,36	-	191 673 488,18	-	191 673 488,18	386 474,18
Реструктуризация ДППО	01.08.2020-31.08.2020	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.08.2020-23.08.2020	35 020 955 835,21	35 016 999 998,92	3 955 836,29	34 258 193 969,61	2 680 278,82	34 260 874 248,43	760 081 586,78
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.08.2020-31.08.2020	1 618 589 469,09	1 618 589 469,09	-	1 618 589 469,09	-	1 618 589 469,09	-
Услуги инфраструктуры	01.08.2020-31.08.2020	100 067 989,01	99 999 174,48	68 814,53	99 508 454,34	11 651,68	99 520 106,02	547 882,99
Штраф ЦФР (СФ через ЭДО)	01.06.2020-30.06.2020	1 800,00	1 800,00	-	1 800,00	-	1 800,00	-
Штраф ЦФР (показатели счетов-фактур)	01.06.2020-30.06.2020	4 400,00	4 400,00	-	4 000,00	-	4 000,00	400,00
ИТОГО		47 369 395 209,36	47 365 370 558,54	4 024 650,82	46 481 827 384,89	2 691 930,50	46 484 519 315,39	884 875 893,97

¹ Не подлежат включению в Сводный реестр платежей для оплаты через УКО в соответствии с Регламентом:

- конкурсные обязательства участников-банкротов и обязательства/требования участников-банкротов, находящихся в процедуре конкурсного производства, в соответствии с разделом 21 Регламента;
- обязательства потребителей с низкой платежной дисциплиной по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, к которым заключены дополнительные соглашения в соответствии с разделом 18 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 26 Регламента;
- обязательства по оплате штрафов КОМ, подлежащие оплате по аккредитиву, в соответствии с разделом 13 Регламента;
- обязательства по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.

² Уменьшение задолженности по оплате вне расчетов через УКО в соответствии с Регламентом:

- исполнение встречных обязательств участников по одному договору за указанный расчетный период в соответствии с п. 2.3.4. Регламента;
- проведение операции по зачету встречных однородных требований по договорам комиссии и купли-продажи, заключенным АО «ЦФР» и участниками оптового рынка, для которых сформированы отложенные платежи по обязательствам, в соответствии с Приложением 53.2 Регламента;
- исполнение участниками-банкротами обязательств путем перечисления денежных средств участникам оптового рынка, АО "СО ЕЭС", АО "АТС", АО "ЦФР" на расчетные счета в соответствии с п. 21.4. Регламента;
- проведение расчетов на основании дополнительных соглашений, заключенных к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности/ договорам купли-продажи-мощности новых ГЭС/АЭС о порядке расчетов потребителями с низкой платежной дисциплиной, в соответствии с п.3.4.3. Регламента;
- проведение расчетов по оплате за услуги инфраструктуры через расчетные счета потребителями с низкой платежной дисциплиной в соответствии с разделом 11 Регламента;
- использование обеспечительного платежа покупателя по договорам РСВ и БР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения;
- прекращение учёта задолженности по оплате пени в соответствии с разделом 12 Регламента.