

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.07.2019  
по итогам расчетов 29.07.2019**

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 29.07.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	11:38
2	14:05	15:08
3	16:33	17:42
Закрытие операционного дня:		17:42

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.07.2019 составил **47 492,8 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 29.07.2019

- всего исполнено обязательств - **46 810,6 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **46 800,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **10,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 29.07.2019 составила **682,1 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.07.2019 по итогам расчетов 29.07.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 30.07.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.07.2019-31.07.2019	3 771 753 075,64	3 771 753 075,64	-	3 728 287 938,30	-	3 728 287 938,30	43 465 137,34
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.07.2019-31.07.2019	2 596 563 695,29	2 596 563 695,29	-	2 561 817 254,91	-	2 561 817 254,91	34 746 440,38
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.07.2019-31.07.2019	17 656 859,40	17 656 859,40	-	17 180 462,70	-	17 180 462,70	476 396,70
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.07.2019-31.07.2019	4 147 076,21	4 147 076,21	-	4 035 184,63	-	4 035 184,63	111 891,58
Оплата мощности КОМ НГО	01.07.2019-31.07.2019	29 863 678,42	29 863 678,42	-	29 475 908,16	-	29 475 908,16	387 770,26
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.07.2019-31.07.2019	1 694 331 166,95	1 694 331 166,95	-	1 673 320 261,83	-	1 673 320 261,83	21 010 905,12
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.07.2019-31.07.2019	1 192 473 791,50	1 192 473 791,50	-	1 192 473 791,50	-	1 192 473 791,50	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.07.2019-31.07.2019	353 091 942,03	353 091 942,03	-	348 712 859,43	-	348 712 859,43	4 379 082,60
Оплата мощности ВР	01.07.2019-31.07.2019	228 016 928,70	228 016 928,70	-	227 527 663,11	-	227 527 663,11	489 265,59
Реструктуризация ДППО	01.07.2019-31.07.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.07.2019-23.07.2019	35 966 614 532,60	35 964 040 192,32	2 574 340,28	35 379 894 705,23	10 425 149,70	35 390 319 854,93	576 294 677,67
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.07.2019-31.07.2019	1 531 058 465,76	1 531 058 465,76	-	1 531 058 465,76	-	1 531 058 465,76	-
Услуги инфраструктуры	01.07.2019-31.07.2019	106 676 133,79	106 656 902,02	19 231,77	105 908 700,11	5 887,45	105 914 587,56	761 546,23
<b>ИТОГО</b>		<b>47 492 767 346,29</b>	<b>47 490 173 774,24</b>	<b>2 593 572,05</b>	<b>46 800 213 195,67</b>	<b>10 431 037,15</b>	<b>46 810 644 232,82</b>	<b>682 123 113,47</b>

---

**<sup>1</sup> 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.

**<sup>2</sup> 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.