

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.06.2018
по итогам расчетов 21.06.2018**

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 21.06.2018

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:02	12:16
2	14:02	15:18
3	17:03	18:40
Закрытие операционного дня:		18:40

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.06.2018 составил **86 796,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.06.2018

- всего исполнено обязательств - **83 299,2 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **83 217,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **81,9 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **76,6 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.06.2018 составила **3 497,3 млн.руб.**

Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.06.2018 по итогам расчетов 21.06.2018 (руб.)

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
Покупка на РСВ	01.05.2018-31.05.2018	23 837 982 089,59	23 837 289 616,69	692 472,90	23 419 148 829,20	15 559 815,90	23 434 708 645,10	403 273 444,49
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.05.2018-31.05.2018	16 791 396,98	-	16 791 396,98	-	-	-	16 791 396,98
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.05.2018-31.05.2018	27 697 761,90	27 697 761,90	-	27 376 758,77	244 029,15	27 620 787,92	76 973,98
РД электроэнергия и мощность	01.05.2018-31.05.2018	16 569 771 229,03	16 555 396 666,37	14 374 562,66	14 550 688 288,92	-	14 550 688 288,92	2 019 082 940,11
Оплата мощности ДПМ	01.05.2018-31.05.2018	16 241 486 589,65	16 241 486 589,65	-	15 839 834 407,75	5 820 730,02	15 845 655 137,77	395 831 451,88
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.05.2018-31.05.2018	7 510 959,26	7 510 959,26	-	1 690 229,24	5 820 730,02	7 510 959,26	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.05.2018-31.05.2018	114 679 227,70	114 679 227,70	-	114 679 227,70	-	114 679 227,70	-
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2018-31.05.2018	77 979 283,36	77 979 283,36	-	74 593 124,35	-	74 593 124,35	3 386 159,01
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.05.2018-31.05.2018	11 558 088 133,80	11 558 088 133,80	-	11 267 983 240,41	-	11 267 983 240,41	290 104 893,39
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2018-31.05.2018	10 833,79	10 833,79	-	10 833,79	-	10 833,79	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.05.2018-31.05.2018	2 582 313,11	2 582 313,11	-	2 546 686,62	35 626,49	2 582 313,11	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.05.2018-31.05.2018	7 088 146 399,01	7 088 146 399,01	-	6 877 705 423,28	2 485 756,30	6 880 191 179,58	207 955 219,43
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.05.2018-31.05.2018	3 292 199,08	3 292 199,08	-	806 442,78	2 485 756,30	3 292 199,08	-
Покупка на БР	01.05.2018-31.05.2018	5 492 044 859,68	5 491 738 410,93	306 448,75	5 390 041 834,08	45 706 630,98	5 435 748 465,06	56 296 394,62
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.05.2018-31.05.2018	291 783,67	-	291 783,67	-	-	-	291 783,67

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО ²	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.06.2018
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено ¹				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.05.2018-31.05.2018	3 179 439 937,23	3 179 439 937,23	-	3 179 439 937,23	-	3 179 439 937,23	-
Оплата мощности ВР	01.05.2018-31.05.2018	1 085 892 483,69	1 055 131 173,86	30 761 309,83	1 037 335 736,17	1 251 669,70	1 038 587 405,87	47 305 077,82
Возврат авансов за мощность ВР	01.05.2018-31.05.2018	1 428 349,83	1 428 349,83	-	176 680,13	1 251 669,70	1 428 349,83	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.05.2018-31.05.2018	704 052 593,84	704 052 593,84	-	704 052 593,84	-	704 052 593,84	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.05.2018-31.05.2018	25 874 244,86	25 874 244,86	-	25 874 244,86	-	25 874 244,86	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2018-31.05.2018	623 552 983,32	623 552 983,32	-	607 975 284,73	617 142,90	608 592 427,63	14 960 555,69
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.05.2018-31.05.2018	694 165,14	694 165,14	-	77 022,24	617 142,90	694 165,14	-
Услуги инфраструктуры	01.05.2018-31.05.2018	42 208 261,01	42 184 765,05	23 495,96	41 806 575,25	14 685,21	41 821 260,46	387 000,55
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.05.2018-31.05.2018	15 094,42	15 094,42	-	15 094,42	-	15 094,42	-
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.05.2018-31.05.2018	83 560 306,62	70 228 767,27	13 331 539,35	41 973 914,21	-	41 973 914,21	41 586 392,41
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.05.2018-31.05.2018	234 178,44	234 178,44	-	234 178,44	-	234 178,44	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.05.2018-31.05.2018	408 282,18	408 282,18	-	408 282,18	-	408 282,18	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.05.2018-31.05.2018	7 882 957,80	7 882 957,80	-	7 882 957,80	-	7 882 957,80	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.05.2018-31.05.2018	2 968 149,60	2 968 149,60	-	2 968 149,60	-	2 968 149,60	-
ИТОГО		86 796 567 047,59	86 719 994 037,49	76 573 010,10	83 217 325 977,99	81 911 385,57	83 299 237 363,56	3 497 329 684,03

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.

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.