

Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.04.2019  
по итогам расчетов 22.04.2019

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 22.04.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:03	12:36
2	14:10	15:23
3	17:03	18:18
Закрытие операционного дня:		18:18

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.04.2019 составил **118 200,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 22.04.2019

- всего исполнено обязательств - **114 429,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **114 359,4 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **70,0 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **262,9 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 22.04.2019 составила **3 771,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.04.2019 по итогам расчетов 22.04.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.04.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Покупка на РСВ	01.03.2019-31.03.2019	33 070 521 936,71	33 069 291 818,94	1 230 117,77	32 653 877 235,05	9 868 033,28	32 663 745 268,33	406 776 668,38
Покупка/продажа на РСВ (банкроты)	01.03.2019-31.03.2019	45 271 440,02	-	45 271 440,02	-	-	-	45 271 440,02
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.03.2019-31.03.2019	2 916 071,60	2 916 071,60	-	2 515 336,65	400 734,95	2 916 071,60	-
РД электроэнергия и мощность	01.03.2019-31.03.2019	20 730 303 355,00	20 655 241 629,09	75 061 725,91	18 654 378 818,05	-	18 654 378 818,05	2 075 924 536,95
Оплата мощности ДПМ	01.03.2019-31.03.2019	20 126 560 877,50	20 126 464 812,43	96 065,07	19 772 382 855,38	7 427 245,16	19 779 810 100,54	346 750 776,96
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.03.2019-31.03.2019	7 543 448,09	7 543 448,09	-	-	7 543 448,09	7 543 448,09	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.03.2019-31.03.2019	161 802 849,60	161 782 896,89	19 952,71	161 782 896,89	5,05	161 782 901,94	19 947,66
Оплата мощности КОМ	01.03.2019-31.03.2019	372 300 801,26	372 298 568,43	2 232,83	364 042 628,02	-	364 042 628,02	8 258 173,24
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.03.2019-31.03.2019	14 955 465 564,51	14 954 413 199,33	1 052 365,18	14 761 567 334,01	10 368,18	14 761 577 702,19	193 887 862,32
Оплата мощности КОМ НГО	01.03.2019-31.03.2019	159 869 021,54	159 867 636,90	1 384,64	156 093 859,60	-	156 093 859,60	3 775 161,94
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2019-31.03.2019	50 308 001,07	50 307 631,13	369,94	49 225 064,52	-	49 225 064,52	1 082 936,55
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2019-31.03.2019	4,22	4,22	-	4,22	-	4,22	-
Возврат авансов за мощность КОМ	01.03.2019-31.03.2019	9,52	9,52	-	9,52	-	9,52	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.03.2019-31.03.2019	1 376 087,23	1 376 087,23	-	1 370 433,45	5 653,78	1 376 087,23	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.03.2019-31.03.2019	13 239 631 676,91	13 239 558 993,59	72 683,32	12 966 221 103,54	469 542,66	12 966 690 646,20	272 941 030,71
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.03.2019-31.03.2019	71 823 380,53	71 823 380,53	-	70 478 001,66	1 345 378,87	71 823 380,53	-
Покупка на БР	01.03.2019-31.03.2019	5 780 826 899,67	5 780 278 713,41	548 186,26	5 500 249 017,13	38 719 491,65	5 538 968 508,78	241 858 390,89
Покупка/продажа на БР (банкроты)	01.03.2019-31.03.2019	296 580,31	-	296 580,31	-	-	-	296 580,31

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 23.04.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.03.2019-31.03.2019	5 309 451 006,23	5 309 451 006,23	-	5 309 451 006,23	-	5 309 451 006,23	-
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор. договорам (электроэнергия и мощность)	01.03.2019-31.03.2019	18 341 789,25	18 341 789,25	-	18 341 789,25	-	18 341 789,25	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2019-31.03.2019	1 672 669 340,04	1 672 669 340,04	-	1 640 131 771,76	846 075,89	1 640 977 847,65	31 691 492,39
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.03.2019-31.03.2019	858 712,24	858 712,24	-	12 636,35	846 075,89	858 712,24	-
Оплата мощности ВР	01.03.2019-31.03.2019	1 311 429 478,70	1 272 222 241,88	39 207 236,82	1 268 063 405,32	1 541 651,28	1 269 605 056,60	41 824 422,10
Возврат авансов за мощность ВР	01.03.2019-31.03.2019	1 533 449,90	1 533 449,90	-	568 414,84	965 035,06	1 533 449,90	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.03.2019-31.03.2019	442 985 454,17	442 985 454,17	-	442 985 454,17	-	442 985 454,17	-
Возврат авансов НЦЗ КС	01.03.2019-31.03.2019	69 525 050,12	69 525 050,12	-	69 525 050,12	-	69 525 050,12	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.03.2019-31.03.2019	297 146 625,24	297 146 625,24	-	297 146 625,24	-	297 146 625,24	-
Услуги инфраструктуры	01.01.2019-31.03.2019	69 873 452,79	69 856 271,33	17 181,46	69 239 841,13	19 590,35	69 259 431,48	614 021,31
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.03.2019-31.03.2019	201 505 955,00	101 447 780,50	100 058 174,50	101 447 780,50	-	101 447 780,50	100 058 174,50
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.03.2019-31.03.2019	9 951 127,82	9 951 127,82	-	9 951 127,82	-	9 951 127,82	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.03.2019-31.03.2019	1 345 174,05	1 345 174,05	-	1 345 174,05	-	1 345 174,05	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.03.2019-31.03.2019	16 738 194,99	16 738 194,99	-	16 738 194,99	-	16 738 194,99	-
Штраф за непоставку мощности КОМ (Крым)	01.03.2019-31.03.2019	231 685,96	231 685,96	-	231 685,96	-	231 685,96	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.03.2019-31.03.2019	1 075,75	280,20	795,55	280,20	-	280,20	795,55
<b>ИТОГО</b>		<b>118 200 405 577,54</b>	<b>117 937 469 085,25</b>	<b>262 936 492,29</b>	<b>114 359 364 835,62</b>	<b>70 008 330,14</b>	<b>114 429 373 165,76</b>	<b>3 771 032 411,78</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.

<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 ВР для оплаты неисполненных обязательств в соответствии с п.5.1. Положения.