

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.11.2019  
по итогам расчетов 21.11.2019**

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 21.11.2019**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:05	12:04
2	14:02	15:35
3	17:04	19:34
Закрытие операционного дня:		19:34

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.11.2019 составил **111 958,5 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.11.2019

- всего исполнено обязательств - **108 656,8 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **108 563,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **93,5 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **126,3 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.11.2019 составила **3 301,7 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.11.2019 по итогам расчетов 21.11.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.11.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.10.2019-31.10.2019	295 326 732,91	295 326 732,91	-	295 177 583,39	149 145,88	295 326 729,27	3,64
Оплата мощности ДПМ	01.10.2019-31.10.2019	19 453 739 498,85	19 453 642 328,13	97 170,72	19 280 468 413,56	2 413 401,37	19 282 881 814,93	170 857 683,92
Возврат авансов за мощность ДПМ	01.10.2019-31.10.2019	2 418 585,57	2 418 585,57	-	5 184,20	2 413 401,37	2 418 585,57	-
Оплата мощности КОМ НГО	01.10.2019-31.10.2019	58 615 252,84	58 614 482,54	770,30	57 342 614,04	-	57 342 614,04	1 272 638,80
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.10.2019-31.10.2019	1 567 457 424,01	1 567 447 799,40	9 624,61	1 544 189 699,97	-	1 544 189 699,97	23 267 724,04
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-31.10.2019	75 420 913,77	75 420 386,22	527,55	74 354 098,42	-	74 354 098,42	1 066 815,35
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.10.2019-31.10.2019	14 421 872 006,32	14 421 511 293,48	360 712,84	14 301 837 646,50	-	14 301 837 646,50	120 034 359,82
Оплата мощности КОМ (переток)	01.10.2019-31.10.2019	160 918 339,91	160 912 000,74	6 339,17	160 912 000,74	-	160 912 000,74	6 339,17
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.10.2019-31.10.2019	173 768,13	173 768,13	-	173 768,13	-	173 768,13	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-31.10.2019	31 666,48	31 666,48	-	31 446,89	219,59	31 666,48	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.10.2019-31.10.2019	2 737 300,60	2 737 300,60	-	2 734 878,50	2 422,10	2 737 300,60	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.10.2019-31.10.2019	13 804 170 313,55	13 804 090 150,01	80 163,54	13 659 310 870,13	815 826,92	13 660 126 697,05	144 043 616,50
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.10.2019-31.10.2019	820 266,37	820 266,37	-	4 439,45	815 826,92	820 266,37	-

Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2019-31.10.2019	1 964 825 009,41	1 964 825 009,41	-	1 944 589 129,31	1 476 277,90	1 946 065 407,21	18 759 602,20
Возврат авансов за мощность ДПМ ВИЭ	01.10.2019-31.10.2019	1 498 369,02	1 498 369,02	-	22 091,12	1 476 277,90	1 498 369,02	-
Оплата мощности ВР	01.10.2019-31.10.2019	1 204 139 953,01	1 158 899 379,74	45 240 573,27	1 152 462 496,64	9 507 687,28	1 161 970 183,92	42 169 769,09
Возврат авансов за мощность ВР	01.10.2019-31.10.2019	3 838 277,19	3 838 277,19	-	-	3 838 277,19	3 838 277,19	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.10.2019-31.10.2019	508 597 992,83	508 597 992,83	-	508 597 992,82	-	508 597 992,82	0,01
Возврат авансов НЦЗ КС	01.10.2019-31.10.2019	256 976 718,15	256 976 718,15	-	256 976 718,15	-	256 976 718,15	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.10.2019-31.10.2019	144 503 791,60	144 503 791,60	-	144 503 791,60	-	144 503 791,60	-
Денежная сумма за отказ от исполнения договора КОМ	01.10.2019-31.10.2019	4 249 598,82	4 249 598,82	-	4 249 598,82	-	4 249 598,82	-
Покупка на РСВ	01.10.2019-31.10.2019	26 459 538 837,28	26 458 648 422,12	890 415,16	26 282 554 828,34	11 513 097,26	26 294 067 925,60	165 470 911,68
РД электроэнергия и мощность	01.10.2019-31.10.2019	19 997 491 454,88	19 933 733 155,96	63 758 298,92	17 801 066 408,92	-	17 801 066 408,92	2 196 425 045,96
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.10.2019-31.10.2019	5 561 136 949,61	5 561 136 949,61	-	5 361 136 949,61	-	5 361 136 949,61	200 000 000,00
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.10.2019-31.10.2019	269 808 593,07	269 808 593,07	-	269 808 593,07	-	269 808 593,07	-
Покупка на БР	01.10.2019-31.10.2019	5 487 413 444,94	5 487 156 301,89	257 143,05	5 226 341 526,92	59 103 086,99	5 285 444 613,91	201 968 831,03
Услуги инфраструктуры	01.10.2019-31.10.2019	98 629 046,21	98 593 979,37	35 066,84	97 865 330,94	22 482,49	97 887 813,43	741 232,78
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.10.2019-31.10.2019	123 547 988,82	107 954 131,47	15 593 857,35	107 954 131,47	-	107 954 131,47	15 593 857,35
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.10.2019-31.10.2019	10 734 278,06	10 734 278,06	-	10 734 278,06	-	10 734 278,06	-
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.10.2019-31.10.2019	827 394,20	827 394,20	-	827 394,20	-	827 394,20	-
Штраф за неаттестацию по КОМ НГО	01.10.2019-31.10.2019	9 768 085,60	9 768 085,60	-	9 768 085,60	-	9 768 085,60	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.10.2019-31.10.2019	276 297,38	276 297,38	-	276 297,38	-	276 297,38	-
Штраф за неготовность поставить мощность ВР	01.10.2019-31.10.2019	7 023 517,60	7 023 517,60	-	7 023 517,60	-	7 023 517,60	-
<b>ИТОГО</b>		<b>111 958 527 666,99</b>	<b>111 832 197 003,67</b>	<b>126 330 663,32</b>	<b>108 563 301 804,49</b>	<b>93 547 431,16</b>	<b>108 656 849 235,65</b>	<b>3 301 678 431,34</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.