

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 21.12.2020  
по итогам расчетов 21.12.2020**

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 21.12.2020**

№ сессии	Время открытия	Время закрытия
1	10:04	11:29
2	14:03	15:02
3	17:04	18:07
Закрытие операционного дня:		18:07

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 21.12.2020 составил **124 145,4 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 21.12.2020

- всего исполнено обязательств - **122 157,5 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **121 795,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **362,2 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **141,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 21.12.2020 составила **1 988,0 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 21.12.2020 по итогам расчетов 21.12.2020 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 22.12.2020
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Возврат авансовых платежей в РСВ	01.11.2020-30.11.2020	26 844 476,22	26 844 476,22	-	26 843 299,28	-	26 843 299,28	1 176,94
Оплата мощности ДГПМ	01.11.2020-30.11.2020	21 433 160 491,10	21 433 142 605,38	17 885,72	21 052 343 090,85	171 174 170,32	21 223 517 261,17	209 643 229,93
Возврат авансов за мощность ДГПМ	01.11.2020-30.11.2020	175 256 773,77	175 256 773,77	-	2 341 364,99	172 915 408,78	175 256 773,77	-
Оплата мощности КОМ (переток)	01.11.2020-30.11.2020	122 772 475,45	122 568 281,12	204 194,33	122 568 281,12	245,80	122 568 526,92	203 948,53
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-30.11.2020	23 672 474,98	23 672 416,70	58,28	23 347 441,20	-	23 347 441,20	325 033,78
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.11.2020-30.11.2020	1 624 314 052,60	1 624 311 250,25	2 802,35	1 598 259 618,12	-	1 598 259 618,12	26 054 434,48
Оплата мощности КОМ НГО	01.11.2020-30.11.2020	190 581 040,94	190 580 564,16	476,78	186 949 350,25	-	186 949 350,25	3 631 690,69
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.11.2020-30.11.2020	15 099 569 318,83	15 086 718 209,22	12 851 109,61	14 942 750 936,20	59 514,52	14 942 810 450,72	156 758 868,11
Возврат авансов за мощность КОМ (Крым)	01.11.2020-30.11.2020	26 567,28	26 567,28	-	26 567,28	-	26 567,28	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ)	01.11.2020-30.11.2020	19 786 859,23	19 786 859,23	-	15 252 502,84	-	15 252 502,84	4 534 356,39
Возврат авансов за мощность КОМ НГО	01.11.2020-30.11.2020	26 372,30	26 372,30	-	26 372,30	-	26 372,30	-
Возврат авансов за мощность КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-30.11.2020	6 484,68	6 484,68	-	6 484,68	-	6 484,68	-
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-30.11.2020	15 848 023 295,66	15 848 001 655,09	21 640,57	15 656 129 577,86	3 269 660,33	15 659 399 238,19	188 624 057,47
Возврат авансов за мощность новых ГЭС/АЭС	01.11.2020-30.11.2020	5 378 240,88	5 378 240,88	-	2 108 580,55	3 269 660,33	5 378 240,88	-
Оплата мощности ДГПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	3 842 571 211,84	3 842 571 211,84	-	3 799 802 341,07	3 615 586,55	3 803 417 927,62	39 153 284,22
Возврат авансов за мощность ДГПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	7 476 099,63	7 476 099,63	-	3 827 115,62	3 646 923,44	7 474 039,06	2 060,57
Оплата мощности ВР	01.11.2020-30.11.2020	1 046 499 200,14	1 005 310 991,60	41 188 208,54	1 002 994 517,78	625 166,88	1 003 619 684,66	42 879 515,48

Возврат авансов за мощность ВР	01.11.2020-30.11.2020	1 131 711,28	1 131 711,28	-	603 076,77	528 634,51	1 131 711,28	-
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	390 367 327,00	390 367 327,00	-	389 251 946,48	-	389 251 946,48	1 115 380,52
Возврат авансов НЦЗ КС	01.11.2020-30.11.2020	319 480 209,61	319 480 209,61	-	319 480 209,61	-	319 480 209,61	-
Оплата э/э в НЦЗ по 2-сторонним договорам	01.11.2020-30.11.2020	345 428 769,59	345 428 769,59	-	345 428 769,59	-	345 428 769,59	-
Покупка на РСВ	01.11.2020-30.11.2020	27 172 591 413,64	27 169 115 346,30	3 476 067,34	26 729 631 577,71	2 432 629,15	26 732 064 206,86	440 527 206,78
РД электроэнергия и мощность	01.11.2020-30.11.2020	23 222 656 619,73	23 192 509 413,15	30 147 206,58	22 869 830 029,12	-	22 869 830 029,12	352 826 590,61
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.11.2020-30.11.2020	7 127 611 048,37	7 127 611 048,37	-	7 124 017 127,29	-	7 124 017 127,29	3 593 921,08
Возврат авансов в НЦЗ по 4-х стор.договорам (электроэнергия и мощность)	01.11.2020-30.11.2020	195 221 306,36	195 221 306,36	-	195 221 306,36	-	195 221 306,36	-
Покупка на БР	01.11.2020-30.11.2020	5 591 679 544,37	5 590 339 088,59	1 340 455,78	5 126 789 815,27	621 308,82	5 127 411 124,09	464 268 420,28
Услуги инфраструктуры	01.11.2020-30.11.2020	111 545 077,98	111 447 242,51	97 835,47	110 657 950,47	29 356,07	110 687 306,54	857 771,44
Штраф за непоставку мощности ДПМ ВИЭ	01.11.2020-30.11.2020	176 712 513,99	126 002 068,49	50 710 445,50	126 002 068,49	-	126 002 068,49	50 710 445,50
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ)	01.11.2020-30.11.2020	11 814 287,98	11 814 287,98	-	10 729 444,30	-	10 729 444,30	1 084 843,68
Штраф за неаттестацию по КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.11.2020-30.11.2020	3 903 091,48	3 903 091,48	-	3 903 091,48	-	3 903 091,48	-
Штраф за неготовность поставить мощность КОМ	01.11.2020-30.11.2020	4 705 264,68	4 705 264,68	-	4 705 264,68	-	4 705 264,68	-
Оплата штрафов дисциплинарной комиссии СР	01.04.2020-30.04.2020	3 000 000,00	3 000 000,00	-	3 000 000,00	-	3 000 000,00	-
Штраф за неаттестацию по ВР	01.11.2020-30.11.2020	1 622 112,24	442 382,23	1 179 730,01	442 382,23	-	442 382,23	1 179 730,01
<b>ИТОГО</b>		<b>124 145 435 733,83</b>	<b>124 004 197 616,97</b>	<b>141 238 116,86</b>	<b>121 795 271 501,84</b>	<b>362 188 265,50</b>	<b>122 157 459 767,34</b>	<b>1 987 975 966,49</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.