

**Отчет об исполнении обязательств с датой платежа 28.12.2019  
по итогам расчетов 30.12.2019**

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 30.12.2019**

№ сессии	Время отрытия	Время закрытия
1	10:06	11:41
2	14:06	15:04
3	16:43	17:40
Закрытие операционного дня:		17:40

Общий размер платежных обязательств участников ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" с датой платежа 28.12.2019 составил **62 615,6 млн. руб.** Из них по итогам расчетов 30.12.2019

- всего исполнено обязательств - **61 772,3 млн.руб.;**
- исполнено обязательств через УКО - **61 770,9 млн.руб.;**
- исполнено обязательств вне УКО - **1,4 млн.руб.;**
- отключено от исполнения через УКО обязательств - **2,2 млн.руб.;**

Задолженность покупателей ОРЭМ по итогам расчетов 30.12.2019 составила **843,3 млн.руб.**

**Исполнение участниками ОРЭМ, ПАО "ФСК ЕЭС" обязательств с датой платежа 28.12.2019 по итогам расчетов 30.12.2019 (руб.)**

Тип обязательства	Расчетный период	Сумма обязательств			Оплачено через УКО	Исполнено вне УКО <sup>2</sup>	ВСЕГО исполнено	Задолженность на 31.12.2019
		всего	в т.ч. к оплате через УКО	в т.ч. отключено <sup>1</sup>				
Оплата мощности ДПМ	01.12.2019-31.12.2019	4 812 790 235,98	4 812 790 235,98	-	4 752 753 389,26	-	4 752 753 389,26	60 036 846,72
Оплата мощности новых ГЭС/АЭС	01.12.2019-31.12.2019	3 230 806 718,32	3 230 806 718,32	-	3 183 159 031,09	-	3 183 159 031,09	47 647 687,23
Оплата мощности КОМ (Крым)	01.12.2019-31.12.2019	22 661 660,88	22 661 660,88	-	21 989 801,88	-	21 989 801,88	671 859,00
Оплата мощности КОМ (ДРМ) по условной ГТП	01.12.2019-31.12.2019	5 023 553,92	5 023 553,92	-	4 874 608,71	-	4 874 608,71	148 945,21
Оплата мощности КОМ НГО	01.12.2019-31.12.2019	38 535 097,98	38 535 097,98	-	37 984 524,54	-	37 984 524,54	550 573,44
Оплата мощности КОМ (ДРМ)	01.12.2019-31.12.2019	2 233 531 195,35	2 233 531 195,35	-	2 204 618 277,14	-	2 204 618 277,14	28 912 918,21
Покупка/продажа НЦЗ КС	01.12.2019-31.12.2019	1 767 198 889,22	1 767 198 889,22	-	1 767 198 889,22	-	1 767 198 889,22	-
Оплата мощности ДПМ ВИЭ	01.12.2019-31.12.2019	601 593 568,00	601 593 568,00	-	594 344 338,58	-	594 344 338,58	7 249 229,42
Оплата мощности ВР	01.12.2019-31.12.2019	286 414 537,30	286 414 537,30	-	285 684 131,53	-	285 684 131,53	730 405,77
Реструктуризация ДППО	01.12.2019-31.12.2019	520 000,00	520 000,00	-	520 000,00	-	520 000,00	-
Покупка на РСВ	10.12.2019-23.12.2019	46 949 738 081,83	46 947 518 111,03	2 219 970,80	46 251 936 028,90	1 395 397,80	46 253 331 426,70	696 406 655,13
НЦЗ - 4-х стор.договоры (электроэнергия и мощность)	01.12.2019-31.12.2019	2 506 327 094,44	2 506 327 094,44	-	2 506 327 094,44	-	2 506 327 094,44	-
Услуги инфраструктуры	01.12.2019-31.12.2019	118 226 751,37	118 206 106,03	20 645,34	117 268 955,54	9 655,46	117 278 611,00	948 140,37
Штраф за просрочку начала поставки (ГЭС/АЭС)	01.11.2019-30.11.2019	42 207 394,21	42 207 394,21	-	42 207 394,21	-	42 207 394,21	-
<b>ИТОГО</b>		<b>62 615 574 778,80</b>	<b>62 613 334 162,66</b>	<b>2 240 616,14</b>	<b>61 770 866 465,04</b>	<b>1 405 053,26</b>	<b>61 772 271 518,30</b>	<b>843 303 260,50</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.